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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF. 11864 - 11870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269438 COMPL. DATE 01/04/2013 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2013

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170639 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13509 - 13627

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HAYNES "A" WELL #: 15 RRCID -> 248011 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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-

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

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

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
WELDER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 243666 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

WELDER WELL #: 11LR RRCID -> 243850 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5913 - 6384

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEHEYCO, INC. 330145
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 234833 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6252 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 191884 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2262 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		995	-0-	995	995	995	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 111D RRCID -> 246995 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6746 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575				N	-0-			5
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35021					N	-0-					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175019					N	-0-					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
NOBLE ENERGY INC 611665
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	174	1			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	177	1			118
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RESOURCE MANAGEMENT COMPANY 703367
GOMEZ, JUAN JOSE WELL #: 1 RRCID -> 140276 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - 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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 4 RRCID -> 245152 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONEGATE OPERATORS, INC. 823814

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	11878	-0-	11878	11878	300 1617	1 9	9961	2	N	1470	1263	1			207
02	0	Z	12972	-0-	12972	24850	300 1123	1 9	11549	2	N	1021	920	1			308
03	0	Z	59652	-0-	59652	84502	375 6646	1 9	52631	2	N	6042	6012	1			338
04	0	Z	46983	-0-	46983	131485	375 5107	1 9	41501	2	N	4643	4768	1			213
05	0	Z	44989	-0-	44989	176474	225 4802	1 9	39962	2	N	4365	4186	1			392
06	0	Z	35125	-0-	35125	211599	225 3395	1 9	31505	2	N	3086	3060	1			418
07	0	Z	26208	-0-	26208	237807	210 2781	1 9	23217	2	N	2528	2706	1			240

TEXAS, LES & CO. 846666
DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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

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
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1186	2	N	-0-					12
03	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	229	1	1209	2	N	-0-					12
04	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	273	1	1309	2	N	-0-					12
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

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
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	481	1	3383	2	N	18					113
							20	9									
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	533	1	3535	2	N	-0-	98	1			15
04	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	517	1	3444	2	N	12					27
							13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	380	1	2018	2	N	7					87
							8	9									
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	425	1	2245	2	N	15					102
							17	9									
04	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	319	1	1527	2	N	8					110
							9	9									
05	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	391	1	1752	2	N	20					130
							22	9									
06	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	299	1	1887	2	N	19					149
							21	9									
07	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	348	1	2199	2	N	23					172
							25	9									

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

02	2324	X	1549	-0-	-775	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					13
03	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	276	1	1457	2	N	-0-					13
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	374	1	1793	2	N	-0-					13
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

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

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	197	1	1138	2	N	-0-					14
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	181	1	994	2	N	-0-					14
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	195	1	1165	2	N	-0-					14
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	961	N	345	-0-	-616	-0-	53	1	292	2	N	-0-					57
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-					57
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

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

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	N	-0-					-0-
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-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	N	1					33
							1	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-					33
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	151	1	632	2	N	-0-					33
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	420	#	249	-0-	-171	-0-	4	1	244	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	-0-					13
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					13
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-					-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
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	952	#	878	-0-	-74	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	#	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
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	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-

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
02	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	3630	#	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	4512		4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4198		4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	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
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	137	1	678	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	123	1	563	3	N	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	810	N	363	-0-	-447	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	364	N	359	-0-	-5	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	560	N	531	-0-	-29	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	924	N	724	-0-	-200	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 137273 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5471 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1478	-0-	-1322	234731	1478	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1338	-0-	-1762	232969	1338	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1747	-0-	-1253	231716	1747	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-			-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	3	N	-0-			-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21-C RRCID -> 141746 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5840 - 5894

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

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

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
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-

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

02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2016	X	1285	-0-	-731	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
03	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
04	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-F RRCID -> 145030 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6664 - 6670

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	980	N	935	-0-	-45	-0-	157	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	181	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	2772	X	1320	-0-	-1452	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	924	N	663	-0-	-261	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
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-

WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 7580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	248	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	311	1	1430	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	323	1	1450	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	3416	X	3308	-0-	-108	-0-	173	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	203	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	171	1	3292	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	1624	N	1324	-0-	-300	-0-	80	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	73	1	1144	3	N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	241	1	3768	3	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	262	1	4122	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	250	1	3933	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	209	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	230	1	3615	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	222	1	3495	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	2660	N	2421	-0-	-239	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	3	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	215	1	3386	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	5768	X	4902	-0-	-866	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	3824	-0-	-2326	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	3304	X	2767	-0-	-537	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	4564	X	3907	-0-	-657	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4301	-0-	-379	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	339	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	314	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	273	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	981	-0-	-445	-0-	250	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	292	1	845	2	N	-0-					-0-
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	310	1	1099	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	372	-0-	-216	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	4	1	955	2	N	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

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

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	2	N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 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
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	227	1	493	2	N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	219	1	557	2	N	-0-			-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	178	1	384	2	N	-0-			-0-
05	806	N	159	-0-	-647	-0-	105	1	54	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	104	1	120	2	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	40	1	37	2	N	-0-			-0-
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-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 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
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2			N	-0-			-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1474	-0-	-882	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	661	-0-	-479	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	4017	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

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

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-
							3	5									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-
							3	5									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2125	-0-	-563	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	7	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1278	-0-	-582	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	99	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	7	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4388	-0-	1388	1388	4388	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5857	-0-	2757	4145	5857	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6557	-0-	3557	7702	6557	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2065	-0-	-1035	6667	2065	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
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	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
02	1876	X	845	-0-	-1031	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	336	1	2337	2	N	-0-					-0-
							31	5									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	253	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1733	-0-	-637	-0-	327	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1760	-0-	-1247	-0-	223	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	1888	-0-	-1022	-0-	291	1	1588	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	317	1	1901	2	N	-0-					-0-
							6	5									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	140	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	155	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	150	1	1138	2	N	-0-					-0-
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-

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 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
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	713	N	75	-0-	-638	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	690	N	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	279	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	184	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	179	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	204	1	1487	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3166	-0-	66	66	217	1	2949	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-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 #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

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

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

02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	588	N	120	-0-	-468	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	558	N	96	-0-	-462	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	4	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	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 #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3663	-0-	-649	-0-	217	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	16	1	4196	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3420	-0-	-641	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1805	-0-	-1303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1389	-0-	-2052	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8431	X	3553	-0-	-4878	-0-	211	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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 #: 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
02	1428	N	1075	-0-	-353	-0-	110	1	948	2	N	-0-					-0-
							17	5									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	71	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	809	-0-	-369	-0-	31	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	65	1	1473	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-					-0-
							6	5									

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

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	41	1	652	2	N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	3	1	832	2	N	-0-					-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1696	-0-	-124	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3669	-0-	569	569	3669	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3533	-0-	-1591	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4492	-0-	-878	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4418	-0-	-1012	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	689	-0-	-1943	-0-	689	2			N	-0-					46
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	2			N	-0-					46
04	1560	X	210	-0-	-1350	-0-	210	2			N	-0-					46
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					46
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	682	N	167	-0-	-515	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	2	N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

02	784	N	489	-0-	-295	-0-	489	2			N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	8568	X	4954	-0-	-3614	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	8721	-0-	-765	-0-	8721	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	7840	-0-	-1220	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	6543	-0-	-2127	-0-	6543	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7677	-0-	-1034	-0-	7677	2			N	-0-			-0-

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

02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	698	2			N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	666	-0-	-444	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-

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

02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	194	1	7104	2	N	-0-			-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	215	1	7799	2	N	-0-			-0-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	208	1	7417	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	4788	X	4345	-0-	-443	-0-	167	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	185	1	4455	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	179	1	4164	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	N	-0-			-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	148	1	3962	2	N	-0-			-0-
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-

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

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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	280	1	600	2	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					6
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
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

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
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	553	-0-	-1155	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1160	-0-	-670	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4396	X	1510	-0-	-2886	-0-	288	1	1213	2	N	-0-					-0-
							9	5									
03	4867	X	3191	-0-	-1676	-0-	294	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	2095	-0-	-2255	-0-	289	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	196	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	247	1	2093	2	N	-0-					-0-
							6	5									
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	263	1	2236	2	N	-0-					-0-
							3	5									

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 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
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	5292	X	3631	-0-	-1661	-0-	727	1	2886	2	N	-0-					-0-
							18	5									
03	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	395	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2062	-0-	-1868	-0-	157	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	172	1	4427	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3228	-0-	-672	-0-	135	1	3084	2	N	-0-					-0-
							9	5									
07	4030	X	2962	-0-	-1068	-0-	127	1	2829	2	N	-0-					-0-
							6	5									

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

02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	578	1	3513	2	N	-0-					-0-
							52	5									
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	442	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	449	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	239	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	302	1	2815	2	N	-0-					-0-
							12	5									
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	347	1	3023	2	N	-0-					-0-
							11	5									

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

02	3500	X	3279	-0-	-221	-0-	279	1	3000	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	308	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	298	1	3120	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3528	X	3211	-0-	-317	-0-	278	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	-0-			-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	2234	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	317	-0-	-1603	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	2139	X	59	-0-	-2080	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	2250	X	906	-0-	-1344	-0-	906	2			N	-0-			-0-
07	2139	X	813	-0-	-1326	-0-	813	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4284	-0-	-252	-0-	279	1	4005	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	308	1	4220	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	300	1	3978	2	N	-0-			-0-
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-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
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-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		5096	-0-	5096	5096	5096	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY		6510	-0-	6510	11606	6510	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3542	-0-	3542	15148	3542	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 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
02	3388	X	2255	-0-	-1133	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2463	-0-	-29	-0-	273	1	2190	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	163	1	2361	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1350	-0-	-1680	-0-	132	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	129	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2235	-0-	-795	-0-	145	1	2090	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2028	-0-	-700	-0-	154	1	1874	2	N	-0-			-0-

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
02	5012	X	4319	-0-	-693	-0-	493	1	3826	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3806	-0-	-1743	-0-	285	1	3521	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	243	1	8517	2	N	-0-			-0-
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-			-0-
06	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	263	1	9377	2	N	-0-			-0-
*07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	278	1	9764	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1680	X	6	-0-	-1674	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	22	-0-	-2148	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7451	-0-	4351	4351	279	1	7172	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9250	-0-	6250	10601	387	1	8836	2	N	-0-					-0-
							27	5									
*07	3100	N	9336	-0-	6236	16837	401	1	8919	2	N	-0-					-0-
							16	5									

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
02	3248	X	2811	-0-	-437	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	155	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	149	1	2929	2	N	-0-					-0-
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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/01/2011 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
02	2772	X	1712	-0-	-1060	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	153	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	127	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	128	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	150	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	154	1	3296	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
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	266	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	273	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	703	-0-	-557	-0-	107	1	596	2	N	-0-					-0-
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	195	1	1159	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	739	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2744	X	1842	-0-	-902	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1859	-0-	-1411	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
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-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1820	2	154	9	N	140					170
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1920	2	160	9	N	145	193	1			122
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1650	2	143	9	N	130	192	1			60
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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	868	X	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	70	1			31
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9					50
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

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

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					103
03	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					103
04	3690	X	1441	-0-	-2249	-0-	1441	2			N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					103

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	2			N	-0-					49
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					49
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					49
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

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	420	1	488	2	N	-0-					59
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	450	1	556	2	N	-0-					59
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	450	1	547	2	N	-0-					59
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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	177	1			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3388	X	3264	-0-	-124	-0-	171	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	201	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	566	-0-	-984	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	652	-0-	-998	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	2			N	-0-					-0-

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

02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	256	-0-	-1480	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	9	-0-		-691	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					73
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

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

02	896	N	757	-0-	-139	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					243
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	261	1	4316	2	Y	335	198	1			380
							369	9									
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	347	1	4196	2	Y	97	400	5			77
							107	9									
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									

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	30	1			6
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					11
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	2	8	9	Y	7					18
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

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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	79	1			82
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					102
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1850	2	28	9	Y	25					127
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

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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
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

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 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
02	6552	X	50	-0-	-6502	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	211					287
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					191
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	195	1	61	9	N	55					187
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	292	1	317	2	N	44	194	1			37
							48	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	210	1	80	9	N	73					110
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

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2875	-0-	75	75	613	1	1914	2	N	316	383	1			140
							348	9									
03	3007	N	2114	-0-	-893	-0-	744	1	1034	2	N	305	371	1			74
							336	9									
04	3000	N	3124	-0-	124	124	686	1	2141	2	N	270	187	1			157
							297	9									
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									

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
02	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	661	1	11717	2	N	179	192	1			224
							197	9									
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	699	1	11765	2	N	271	370	1			125
							298	9									
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	2	N	159	177	1			107
							175	9									
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									

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
02	3276	X	1936	-0-	-1340	-0-	529	1	1349	2	N	53					213
							58	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	831	1	3431	2	N	96	176	1			133
							106	9									
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	863	1	3336	2	N	22					155
							24	9									
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									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	447	1	980	2	N	-0-					57
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	489	1	690	2	N	-0-					57
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	490	1	1025	2	N	25					82
							28	9									
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									

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1335	1	4697	2	N	4					98
							4	9									
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1291	1	6001	2	N	147	169	1			76
							162	9									
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	1180	1	4958	2	N	16					92
							18	9									
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									

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	345	1	686	2	N	83	187	1			122
							91	9									
03	1209	N	485	-0-	-724	-0-	274	1	112	2	N	90					212
							99	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	345	1	607	2	N	37					249
							41	9									
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

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

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					92
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					92
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					92
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

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

02	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	555	1	1400	2	N	4					275
							4	9									
03	2883	X	1400	-0-	-1483	-0-	537	1	812	2	N	46	182	1			139
							51	9									
04	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	578	1	1348	2	N	32					171
							35	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	435	1	4438	3	Y	169	214	1			88
							186	9									
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	450	1	4613	3	Y	172	104	1			156
							189	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	606	1	4581	3	Y	196	104	1			248
							216	9									
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									

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
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	15	1	150	3	N	3					173
							3	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	159	3	N	9					182
							10	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	3					185
							3	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	10					195
							11	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	2					197
							2	9									
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	N	5					202
							6	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	35	43	1			18
							39	9									
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	146	3	Y	34	21	1			31
							37	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	40	21	1			50
							44	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3010	-0-	-266	-0-	259	1	2639	3	N	102					202
							112	9									
03	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	291	1	2977	3	N	117	186	1			133
							129	9									
04	3900	X	3173	-0-	-727	-0-	356	1	2688	3	N	117	180	1			70
							129	9									
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									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	84	1	855	3	Y	101	128	1			53
							111	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	102	62	1			93
							112	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	659	3	Y	119	63	1			149
							131	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	33	-0-	-135	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	142	-0-	-362	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	538	1	5480	3	N	81	191	1			75
							89	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	631	1	6469	3	N	37					112
							41	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	3	N	18					130
							20	9									
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

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

02	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	247	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	258	1	2648	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	287	1	2168	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1315	2	88	9	N	80	169	1			24
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1025	2	185	9	N	168	178	1			14
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1235	2	107	9	N	97					111
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1235	2	96	9	N	87	174	1			24
06	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	1306	2	99	9	N	90					114
07	DLQ G-10		1509	-0-	1509	2914	1390	2	119	9	N	108	170	1			52

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
02	2744	#	2569	-0-	-175	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	2805	-0-	-75	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 232801 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7010 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2011

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					34
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	40					74
							44	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	75	92	1			57
							83	9									
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									

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		635	-0-	635	1550	635	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1191	2	33	9	N	30					50
03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					57
04	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1581	2	11	9	N	10					67
05	1736	#	1406	-0-	-330	-0-	1267	2	139	9	N	126	178	1			15
06	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	1189	2	33	9	N	30					45
07	DLQ G-10		355	-0-	355	1577	353	2	2	9	N	2					47

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

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

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6440		5565	-0-	-875	-0-	150 55	1 9	5360	2	Y	50	84	1			69
03	7839		7839	-0-	-0-	-0-	150 102	1 9	7587	2	Y	93	89	1			73
04	6918		6918	-0-	-0-	-0-	150 118	1 9	6650	2	Y	107	89	1			91
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

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
02	12794		12794	-0-	-0-	-0-	12620	2	174	9	Y	158	254	1	7	8	43
03	14398		14398	-0-	-0-	-0-	14093	2	305	9	Y	277	268	1			52
04	12930	#	11848	-0-	-1082	-0-	11492	2	356	9	Y	324	267	1			109
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		NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					92

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		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
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	526	1	5551	3	Y	124	91	1			150
							136	9									
03	6448	X	3012	-0-	-3436	-0-	413	1	2503	3	Y	87	92	1			145
							96	9									
04	6210	X	545	-0-	-5665	-0-	164	1	374	3	Y	6					151
							7	9									
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									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	249	1	2627	3	Y	48	46	1			184
							53	9									
03	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	355	1	2151	3	Y	62	43	1			203
							68	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	512	1	1171	3	Y	38					241
							42	9									
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									

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					89
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

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	237	1	750	2	Y	-0-	18	1			17
03	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	276	1	846	2	Y	-0-					17
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	266	1	1315	2	Y	-0-					17
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									

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	840	N	764	-0-	-76	-0-	184	1	580	2	Y	-0-	14	1			9
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	221	1	679	2	Y	-0-					9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	4					13
							4	9									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	784	#	720	-0-	-64	-0-	18	1	702	2	N	-0-					26
03	868	#	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					26
04	810	#	711	-0-	-99	-0-	19	1	692	2	N	-0-					26
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

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
02	6160	X	5581	-0-	-579	-0-	140	1	5424	2	N	15					149
							17	9									
03	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	155	1	5739	2	N	33					182
							36	9									
04	6540	X	4626	-0-	-1914	-0-	150	1	4434	2	N	38					220
							42	9									
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									

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	#	748	-0-	-400	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1023	#	849	-0-	-174	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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-

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
02	3136	#	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					128
03	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					128
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	15146					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15146					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	54	-0-	54	15200	2	1	52	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	492	-0-	492	15692	24	1	462	3	N	-0-					-0-
						6	4									
06	SHUT IN	888	-0-	888	16580	47	1	833	3	N	-0-					-0-
						8	4									
07	SHUT IN	904	-0-	904	17484	64	1	833	3	N	-0-					-0-
						7	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

02	13384 #	11705	-0-	-1679	-0-	705	1	11000	4	N	-0-					-0-
03	13454 #	13318	-0-	-136	-0-	366	1	12952	3	N	-0-					-0-
04	15120	10570	-0-	-4550	-0-	436	1	10134	3	N	-0-					-0-
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-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	63952 X	-0-	-0-	-63952	-0-					N	-0-					-0-
03	70804 X	20103	-0-	-50701	-0-	553	1	19550	3	N	-0-					-0-
04	66720 X	25985	-0-	-40735	-0-	1065	1	24856	3	N	-0-					-0-
						64	4									
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									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-			-0-
03	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	98	1	3450	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	253	1	5391	3	N	-0-			-0-
							11	4							
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							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

02	10360	X	-0-	-0-	-10360	-0-					N	-0-			-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-			-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-			-0-
							52	4							
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							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					N	-0-			-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-			-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-			-0-
							52	4							
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							

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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
*11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	3			N	-0-					-0-
*12	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	3			N	-0-					-0-
01	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29680	X	NO RPT	-0-	-29680	-0-					N	NO RPT					-0-
03	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	31800	X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	257	1	617	2	Y	-0-					57
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	227	1	545	2	Y	-0-					57
04	T. A.		761	-0-	761	761	240	1	521	2	Y	-0-					57
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									

ALEJANDRENAS (7400) 01405 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 171762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8184 - 8468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

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
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2436	#	836	-0-	-1600	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
03	2697	#	311	-0-	-2386	-0-	308	1	3	2	N	-0-					-0-
04	2610	#	1325	-0-	-1285	-0-	1313	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1372	#	646	-0-	-726	-0-	646	2			N	-0-					57
03	1147	#	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					57
04	1110	#	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					57
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

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000	1018	-0-	-5982	112101	1012	2	6	9	N	5						129
03	7750	1751	-0-	-5999	106102	1736	2	15	9	N	14						143
04	7500	2008	-0-	-5492	100610	1997	2	11	9	N	10						153
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

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					80
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-					80
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					80
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	2					260
03	7719	X	679	-0-	-7040	-0-	63	1	594	2	Y	20	187	1			93
							22	9									
04	7470	X	6457	-0-	-1013	-0-	609	1	5752	2	Y	87					180
							96	9									
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									

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1008	#	436	-0-	-572	-0-	25	1	411	2	N	-0-					192
03	1116	#	822	-0-	-294	-0-	36	1	786	2	N	-0-					192
04	540	#	428	-0-	-112	-0-	21	1	407	2	N	-0-					192
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	980	X	15	-0-	-965	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	X	8	-0-	-412	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 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
02	4844	X	4483	-0-	-361	-0-		428	1	647	2	N	43					124
								3361	3	47	9							
03	5115	X	5036	-0-	-79	-0-		483	1	77	2	N	47					171
								4424	3	52	9							
04	4950	X	4698	-0-	-252	-0-		465	1	107	2	N	32	178	1			25
								4091	3	35	9							
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							

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 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
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-		105	1	221	2	N	1	1	8			80
								1146	3	1	9							
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		130	1	28	2	N	-0-					80
								1610	3									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		142	1	45	2	N	1	1	8			80
								1723	3	1	9							
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									

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 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
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		125	1	265	2	N	-0-					37
								1374	3									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		127	1	27	2	N	-0-					37
								1570	3									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		108	1	34	2	N	-0-					37
								1308	3									
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									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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
02	700	N	677	-0-	-23	-0-		28	1	102	2	N	14					33
								532	3	15	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-		29	1	11	2	N	10	1	8			42
								639	3	11	9							
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-		28	1	15	2	N	4	1	8			45
								581	3	4	9							
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							

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

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

02	2772	X	2318	-0-	-454	-0-	97	1	358	2	N	4	4	8			16
							1859	3	4	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	54	2	N	22	22	8			16
							3110	3	24	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	76	2	N	13	13	8			16
							2908	3	14	9							
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							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	165	2	N	1	1	8			32
							858	3	1	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	18	2	N	-0-					32
							1017	3									
04	2250	N	1026	-0-	-1224	-0-	76	1	24	2	N	-0-					32
							926	3									
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							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	124	2	Y	-0-					21
							646	3									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	1	1	8			21
							828	3	1	9							
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	Y	-0-					21
							824	3									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

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

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	N	15					115
							1076	3	17	9							
03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	43	1	16	2	N	4					119
							938	3	4	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	3					122
							829	3	3	9							
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									

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. GAS	(I) 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	3668	X	3203	-0-		-465	-0-	152	1	492	2	N	2					121
								2557	3	2	9							
03	4061	X	3497	-0-		-564	-0-	173	1	57	2	N	18					139
								3247	3	20	9							
04	3840	X	3317	-0-		-523	-0-	162	1	79	2	N	38	7	8			170
								3034	3	42	9							
05	3906	X	3882	-0-		-24	-0-	94	1	54	2	N	256	192	1	14	8	220
								3452	3	282	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							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2113	-0-		-99	-0-	100	1	325	2	N	-0-					78
								1688	3									
03	2232	N	2182	-0-		-50	-0-	108	1	36	2	N	3	3	8			78
								2035	3	3	9							
04	2280	N	2165	-0-		-115	-0-	107	1	52	2	N	1	1	8			78
								2005	3	1	9							
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									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-		-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					25
								475	3									
03	496	N	118	-0-		-378	-0-	5	1	2	2	N	-0-					25
								111	3									
04	570	N	3	-0-		-567	-0-	3	3			N	-0-					25
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

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5348	X	5250	-0-		-98	-0-	246	1	799	2	N	48	1	8			148
								4152	3	53	9							
03	5921	X	5601	-0-		-320	-0-	275	1	90	2	N	65	181	1	11	8	21
								5164	3	72	9							
04	5730	X	5669	-0-		-61	-0-	279	1	136	2	N	25	4	8			42
								5226	3	28	9							
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							

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
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	31	1	101	2	N	14					48
							526	3	15	9							
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	25	2	N	5	5	8			48
							1456	3	6	9							
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	34	2	N	16	2	8			62
							1312	3	18	9							
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							

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
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	151	1	319	2	N	-0-					139
							1656	3									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	35	2	N	-0-					139
							2017	3									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	172	1	55	2	N	61	1	8			199
							2093	3	67	9							
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							

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
02	2072	N	1850	-0-	-222	-0-	78	1	286	2	N	1	1	8			159
							1485	3	1	9							
03	2232	N	1360	-0-	-872	-0-	59	1	22	2	N	-0-					159
							1279	3									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	49	2	N	1	1	8			159
							1875	3	1	9							
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							

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
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	100	1	325	2	N	1	1	8			66
							1687	3	1	9							
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	39	2	N	15	15	8			66
							2221	3	17	9							
04	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	115	1	56	2	N	4	4	8			66
							2149	3	4	9							
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							

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. 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
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-		49	1	159	2	N	33	195	1			36
								828	3	36	9							
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-		51	1	17	2	N	19	9	8			46
								951	3	21	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		55	1	27	2	N	10	2	8			54
								1037	3	11	9							
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									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9556	-0-	-916	-0-		400	1	1473	2	N	30					78
								7650	3	33	9							
03	11315	X	10667	-0-	-648	-0-		458	1	174	2	N	82					160
								9945	3	90	9							
04	10950	X	10047	-0-	-903	-0-		444	1	243	2	N	48	173	1			35
								9307	3	53	9							
05	10571	X	10415	-0-	-156	-0-		471	1	152	2	N	54					89
								9733	3	59	9							
06	10320	X	9810	-0-	-510	-0-		439	1	485	2	N	80					191
								8798	3	88	9							
07	10664	X	9477	-0-	-1187	-0-		438	1	124	2	N	74					265
								8834	3	81	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		107	1	348	2	N	11					227
								1807	3	12	9							
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		118	1	39	2	N	25	9	8			243
								2225	3	28	9							
04	2160	N	1964	-0-	-196	-0-		96	1	47	2	N	20	4	8			259
								1799	3	22	9							
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							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

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
02	12180	X	11620	-0-	-560	-0-		485	1	1786	2	N	67	184	1			98
								9275	3	74	9							
03	13485	X	12433	-0-	-1052	-0-		535	1	203	2	N	56	3	8			151
								11633	3	62	9							
04	13050	X	11840	-0-	-1210	-0-		522	1	286	2	N	89	186	1	2	8	52
								10934	3	98	9							
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							

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
02	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	553	1	2037	2	N	133	182	1	1	8	80
							10583	3	146	9							
03	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	631	1	240	2	N	1	1	8			80
							13716	3	1	9							
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	581	1	317	2	N	196	196	1	2	8	78
							12158	3	216	9							
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							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	45	1	166	2	N	-0-					61
							861	3									
03	1147	N	988	-0-	-159	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			61
							928	3	1	9							
04	1140	N	937	-0-	-203	-0-	42	1	23	2	N	-0-					61
							872	3									
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									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

02	3304	X	2912	-0-	-392	-0-	138	1	448	2	N	1	1	8			150
							2325	3	1	9							
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	166	1	55	2	N	9	6	8			153
							3124	3	10	9							
04	3540	X	3307	-0-	-233	-0-	161	1	79	2	N	44	1	8			196
							3019	3	48	9							
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							

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. GAS	(I) 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	672	N	639	-0-		-33	-0-	26	1	96	2	N	16	1	8			50
								499	3	18	9							
03	1333	N	861	-0-		-472	-0-	37	1	14	2	N	-0-					50
								810	3									
04	1050	N	842	-0-		-208	-0-	37	1	20	2	N	1	1	8			50
								784	3	1	9							
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									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					17
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
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

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	202	1	743	2	N	79					106
								3859	3	87	9							
03	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	188	1	71	2	N	16	2	8			120
								4081	3	18	9							
04	2280	X	2242	-0-		-38	-0-	100	1	54	2	N	2	2	8			120
								2086	3	2	9							
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							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1025	-0-		-1551	-0-	49	1	157	2	N	1	1	8			26
								818	3	1	9							
03	2635	X	1161	-0-		-1474	-0-	58	1	19	2	N	2	2	8			26
								1082	3	2	9							
04	1500	X	1182	-0-		-318	-0-	58	1	29	2	N	1	1	8			26
								1094	3	1	9							
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									

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	5					20
							315	3	6	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	63	31	8			52
							461	3	69	9							
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	18	3	N	7	2	8			57
							8	9									
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							

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	N	4					30
							671	3	4	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	15	2	N	34	11	8			53
							862	3	37	9							
04	2130	N	1663	-0-	-467	-0-	79	1	39	2	N	63					116
							1476	3	69	9							
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							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	267	2	N	31					123
							1386	3	34	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	12					135
							1480	3	13	9							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	21					156
							1689	3	23	9							
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	N	17					173
							1399	3	19	9							
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	12	1	8			185
							1606	3	13	9							
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	10					195
							1452	3	11	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	5	2	N	-0-					214
							28	3									
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	1	2	N	-0-					214
							39	3									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	2	2	N	-0-					214
							64	3									
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

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
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	29	1	93	2	N	1	1	8			80
							485	3	1	9							
03	1085	N	445	-0-	-640	-0-	22	1	7	2	N	6	6	8			80
							409	3	7	9							
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	17	2	N	2	2	8			80
							634	3	2	9							
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									

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	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

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					107
							289	3									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	3	2	N	3	3	8			107
							197	3	3	9							
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			107
							53	3	1	9							
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									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

02	2800	N	2432	-0-	-368	99	115	1	374	2	N	-0-					142
							1943	3									
03	2626	N	2527	-0-	-99	-0-	126	1	41	2	N	-0-					142
							2360	3									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	4	4	8			142
							2246	3	4	9							
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							

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
02	2800	N	2805	-0-	5	5	131	1	425	2	N	38	194	1			35
							2207	3	42	9							
03	3100	N	3441	-0-	341	346	171	1	56	2	N	6	6	8			35
							3207	3	7	9							
04	3000	N	2979	-0-	-21	325	146	1	71	2	N	26	1	8			60
							2733	3	29	9							
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							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	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

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	161	1	523	2	N	47					154
							2718	3	52	9							
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	208	1	68	2	N	155	193	1	9	8	107
							3919	3	171	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	96	2	N	16	2	8			121
							3660	3	18	9							
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							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

02	2212	X	466	-0-	-1746	-0-	22	1	72	2	N	-0-					56
							372	3									
03	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	24	1	8	2	N	-0-					56
							449	3									
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	27	1	13	2	N	-0-					56
							509	3									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					56
							699	3									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	-0-					58
							847	3									
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	20					78
							821	3	22	9							

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	354	1	331	2	N	1	1	8			139
							1721	3	1	9							
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	404	1	41	2	N	6	6	8			139
							2342	3	7	9							
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	384	1	56	2	N	16	1	8			154
							2141	3	18	9							
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							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					50
							21	3									
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
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

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	379	2	N	6	3	8			177
							1967	3	7	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	39	2	N	87	78	8			186
							2257	3	96	9							
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	24	24	8			186
							2253	3	26	9							
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							

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
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	306	1	992	2	N	17	1	8			118
							5155	3	19	9							
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	371	1	122	2	N	8	6	8			120
							6974	3	9	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	1	1	8			120
							6587	3	1	9							
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									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

02	588	N	238	-0-	-350	-0-	11	1	37	2	N	-0-					80
							190	3									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	2	2	8			80
							383	3	2	9							
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	3	2	N	-0-					80
							117	3									
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									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	257	2	N	2					124
							1337	3	2	9							
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	20	2	N	3	3	8			124
							1161	3	3	9							
04	1200	N	985	-0-	-215	-0-	48	1	23	2	N	21	1	8			144
							891	3	23	9							
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							

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
02	4032	X	3804	-0-		-228	-0-	177	1	575	2	N	60					180
								2986	3	66	9							
03	4464	X	3758	-0-		-706	-0-	183	1	60	2	N	74	194	1	21	8	39
								3434	3	81	9							
04	4320	X	3886	-0-		-434	-0-	189	1	92	2	N	56	8	8			87
								3543	3	62	9							
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							

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
02	2716	X	2428	-0-		-288	-0-	100	1	370	2	N	35	188	1			18
								1919	3	39	9							
03	2976	X	2766	-0-		-210	-0-	119	1	45	2	N	7					25
								2594	3	8	9							
04	2880	X	2693	-0-		-187	-0-	119	1	65	2	N	9	1	8			33
								2499	3	10	9							
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							

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
02	280	N	194	-0-		-86	-0-	7	1	24	2	N	35					92
								124	3	39	9							
03	177	N	177	-0-		-0-	-0-	9	1	3	2	N	3					95
								162	3	3	9							
04	249	N	249	-0-		-0-	-0-	11	1	5	2	N	21	1	8			115
								210	3	23	9							
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							

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
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
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

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
03	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
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

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

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

02	5460	X	3125	-0-	-2335	-0-	316	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	2909	-0-	-2857	-0-	234	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	3308	-0-	-2272	-0-	332	1	2976	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	261	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	348	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	2232	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	78	1	3329	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	93	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3752	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	237	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	290	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	252	1	1235	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	10062	-0-	-830 B	-0-	806	1	9256	2	N	-0-					51
03	12059	X	10421	-0-	-1638 B	-0-	890	1	9531	2	N	-0-					51
04	DLQ G-10		10008	-0-	10008 B	10008	778	1	9194	2	N	33					84
							36	9									
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									

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
02	1848	N	1695	-0-	-153	-0-	115	1	1567	3	N	12					141
							13	9									
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	110	1	1745	3	N	8					149
							9	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	125	1	1624	3	N	4					153
							4	9									
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									

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
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	3	N	21					101
							23	9									
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	58	1	1919	3	N	16					117
							18	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	N	21					138
							23	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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
02	4956	X	4943	-0-	-13	-0-	221	1	4686	3	N	33					175
							36	9									
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	254	1	5203	3	N	41					216
							45	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	197	1	4387	3	N	40	181	1			75
							44	9									
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									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INC G-10		346	-0-	346	8225	346	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	8225					N	-0-					-0-
04	INC G-10		467	-0-	467	8692	467	2			N	-0-					-0-
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-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	504	N	408	-0-	-96	-0-	55	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	60	1	239	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	59	1	915	3	N	-0-					17
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					17
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	N	-0-					17
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

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					-0-
07	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

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	197	1	4088	3	N	12					43
							13	9									
03	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	205	1	3897	3	N	8					51
							9	9									
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	221	1	4134	3	N	13					64
							14	9									
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									

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
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-

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	N	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	85	1	143	2	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	194	1	554	2	N	-0-			-0-
03	930	N	759	-0-	-171	-0-	282	1	477	2	N	-0-			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	96	1	275	2	N	-0-			-0-
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	126	1	214	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	178	1	509	2	N	-0-			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	244	1	413	2	N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	56	1	94	2	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT			25
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

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

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

02	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	2			N	-0-		-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-		-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-		-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	95	X	95	-0-	-0-		-0-	95	2			N	-0-		-0-
03	80	X	80	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-		-0-
04	90	X	50	-0-	-40		-0-	50	2			N	-0-		-0-
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-

STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55
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

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	330	1	356	2	Y	649	788	1			132
							714	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	250	1	261	2	Y	681	657	1			156
							749	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	209	1	216	2	Y	635	664	1			127
							699	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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

02	168	N	129	-0-	-39	-0-	23	1	92	2	Y	13	26	1				22
							14	9										
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	16	1	58	2	Y	30	13	1				39
							33	9										
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	74	2	Y	86	33	1				92
							95	9										
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										

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

02	INC G-10		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-						-0-
03	INC G-10		38	-0-	38	59	8	1	29	2	Y	1						1
							1	9										
04	497	N	438	-0-	-59	-0-	84	1	345	2	Y	8						9
							9	9										
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										

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	837	1	3381	2	Y	53	103	1				90
							58	9										
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1003	1	3678	2	Y	122	50	1				162
							134	9										
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	831	1	3417	2	Y	93	138	1				117
							102	9										
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	893	1	5722	2	Y	95	100	1				112
							105	9										
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	622	1	3682	2	Y	112	146	1				78
							123	9										
*07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	798	1	3954	2	Y	30	64	1				44
							33	9										

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

02	7140 X	6804	-0-	-336	-0-	362	1	5820	3	N	565	610	1			144
						622	9									
03	7657 X	7415	-0-	-242	-0-	204	1	6572	3	N	581	607	1			118
						639	9									
04	INC G-10	7262	-0-	7262	7262	455	1	6140	3	N	606	595	1			129
						667	9									
05	INC G-10	7451	-0-	7451	14713	453	1	6363	3	N	577	532	1			174
						635	9									
06	INC G-10	7266	-0-	7266	21979	411	1	6231	3	N	567	592	1			149
						624	9									
07	INC G-10	7531	-0-	7531	29510	647	1	6223	3	N	601	606	1			144
						661	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11810 - 11840

02	11536 X	10558	-0-	-978	-0-	154	1	10263	3	N	128	49	1			196
						141	9									
03	12772 X	10823	-0-	-1949	-0-	1175	1	9477	3	N	155	223	1			128
						171	9									
04	INC G-10	10484	-0-	10484	10484	1286	1	9040	3	N	144	226	1			46
						158	9									
05	INC G-10	10656	-0-	10656	21140	838	1	9647	3	N	155	143	1			58
						171	9									
06	INC G-10	9474	-0-	9474	30614	782	1	8573	3	N	108	146	1			20
						119	9									
07	INC G-10	10467	-0-	10467	41081	637	1	9674	3	N	142	40	1			122
						156	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11660 - 11754

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	N	17	2	1			103
							19	9									
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	157	3	N	16	1	1			118
							18	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	26	93	1			51
							29	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	15	1	1			65
							17	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	8					73
							9	9									
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	1	1	92	3	N	2					75
							2	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
02	3024	X	2657	-0-	-367	-0-	32	1	2522	3	N	94	207	1			72
							103	9									
03	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	299	1	2270	3	N	75	10	1			137
							83	9									
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	304	1	2122	3	N	89	11	1			215
							98	9									
05	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	199	1	2268	3	N	95	199	1			111
							105	9									
*06	3000	X	1881	-0-	-1119	-0-	169	1	1659	3	N	48	3	1			156
							53	9									
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	59	1	930	3	N	7	2	1			161
							8	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

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
02	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	81	1	1309	3	N	192	376	1			142
							211	9									
03	1829	X	1640	-0-	-189	-0-	43	1	1377	3	N	200	183	1			159
							220	9									
04	1770	X	1678	-0-	-92	-0-	102	1	1361	3	N	195	188	1			166
							215	9									
05	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	101	1	1411	3	N	175	201	1			140
							193	9									
06	1710	X	1701	-0-	-9	-0-	93	1	1410	3	N	180	195	1			125
							198	9									
07	1767	X	1751	-0-	-16	-0-	145	1	1397	3	N	190	146	1			169
							209	9									

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
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	26	1	1141	3	N	37	5	1			120
							41	9									
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	145	1	1060	3	N	52	125	1			47
							57	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	994	3	N	55	5	1			97
							61	9									
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									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
02	1400	X	1169	-0-	-231	-0-	12	1	1116	3	N	37	5	1			188
							41	9									
03	1550	X	1201	-0-	-349	-0-	126	1	1018	3	N	52	198	1			42
							57	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	176	1	1214	3	N	51	6	1			87
							56	9									
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									

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
02	280	X	218	-0-	-62	-0-	7	1	208	3	N	3	1	1			90
							3	9									
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	29	1	219	3	N	6	1	1			95
							7	9									
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	8	1	63	3	N	-0-					95
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

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
02	2996	X	2761	-0-	-235	-0-	157	1	2519	3	Y	77	13	1			191
							85	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	86	1	2766	3	Y	84	160	1			115
							92	9									
04	INC G-10		2857	-0-	2857	2857	196	1	2582	3	Y	72	8	1			179
							79	9									
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									

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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	91	3	N	2					118
							2	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					118
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2					120
							2	9									
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-					120

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	219	1	205	3	Y	135	127	1			8
							149	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	344	1	70	3	Y	98	88	1			18
							108	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	56	61	1			13
							62	9									
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-

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	10	2	1			196
							11	9									
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	12	1	376	3	N	7	2	1			201
							8	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	4	1	1			204
							4	9									
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

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		6032	-0-	6032	6032	4	1	5787	3	N	219					219
							241	9									
*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	328558	X	97942	-0-	-230616	-0-	92832	3	5110	9	N	4645	4739	1			242

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	840	-0-	-196	-0-	185	1	500	3	N	141	195	1			95
							155	9									
03	713	X	394	-0-	-319	-0-	90	1	71	3	N	212	192	1			115
							233	9									
04	690	X	490	-0-	-200	-0-	31	1	276	3	N	166	192	1			89
							183	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	234	1	630	3	N	56					186
							62	9									
03	1085	N	566	-0-	-519	-0-	33	1	512	3	N	19					205
							21	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	214	1	813	3	N	83	156	1			132
							91	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256	1	611	3	N	44					176
							48	9									
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	257	1	521	3	N	44					220
							48	9									
07	1116	N	778	-0-	-338	-0-	165	1	566	3	N	43	191	1			72
							47	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

02	3864	X	3471	-0-	-393	-0-	174	1	2834	3	N	421	401	1			403
							463	9									
03	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	93	1	3104	3	N	421	385	1			439
							463	9									
04	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	221	1	2977	3	N	410	529	1			320
							451	9									
05	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	214	1	3028	3	N	432	324	1			428
							475	9									
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	197	1	2959	3	N	397	584	1			241
							437	9									
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	300	1	2871	3	N	401	383	1			259
							441	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

02	784	N	649	-0-	-135	-0-	33	1	549	3	Y	61	75	1			35
							67	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	97	35	1			97
							107	9									
04	INC G-10		626	-0-	626	626	39	1	499	3	Y	80	81	1			96
							88	9									
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									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2505	1	9312	3	N	117					248
							129	9									
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	2361	1	10813	3	N	91	194	1			145
							100	9									
04	INC G-10		11851	-0-	11851	11851	1568	1	10174	3	N	99	174	1			70
							109	9									
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									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	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

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

02	4676	X	3691	-0-	-985	-0-	239	1	3236	3	N	196	210	1			290
							216	9									
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	124	1	3807	3	N	215	382	1			123
							237	9									
04	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	259	1	3246	3	N	231	272	1			82
							254	9									
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									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

02	79184	X	41533	-0-	-37651	-0-	19	1	38182	3	N	3029	3081	1			319
							3332	9									
03	68417	X	42390	-0-	-26027	-0-	159	1	38886	3	N	3041	3091	1			269
							3345	9									
04	INC G-10		37918	-0-	37918	37918	151	1	34733	3	N	2758	2780	1			247
							3034	9									
05	INC G-10		36750	-0-	36750	74668	2843	1	31186	3	N	2474	2404	1			317
							2721	9									
06	INC G-10		34293	-0-	34293	108961	2784	1	29099	3	N	2191	2184	1			324
							2410	9									
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	108961					N	NO RPT					324

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					N	-0-					219
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					219
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
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

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 #: 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
02	10780	X	9045	-0-	-1735	-0-	455	1	7421	3	N	1063	1035	1			243
							1169	9									
03	11935	X	9685	-0-	-2250	-0-	254	1	8192	3	N	1126	1077	1			292
							1239	9									
04	INC G-10		8968	-0-	8968	8968	540	1	7283	3	N	1041	956	1			377
							1145	9									
05	INC G-10		9002	-0-	9002	17970	522	1	7326	3	N	1049	1189	1			237
							1154	9									
06	INC G-10		8437	-0-	8437	26407	462	1	6905	3	N	973	1008	1			202
							1070	9									
07	INC G-10		8408	-0-	8408	34815	686	1	6635	3	N	988	1063	1			127
							1087	9									

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
02	26712	X	21260	-0-	-5452	-0-	1100	1	17642	3	N	2289	2479	1			190
							2518	9									
03	29574	X	22833	-0-	-6741	-0-	614	1	19744	3	N	2250	2178	1			262
							2475	9									
04	INC G-10		20098	-0-	20098	20098	1206	1	16628	3	N	2058	1883	1			437
							2264	9									
05	INC G-10		20489	-0-	20489	40587	1220	1	17123	3	N	1951	1912	1			476
							2146	9									
06	INC G-10		18340	-0-	18340	58927	1020	1	15334	3	N	1805	1915	1			366
							1986	9									
07	INC G-10		7943	-0-	7943	66870	95	1	7039	3	N	735	979	1			122
							809	9									

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17892	X	-0-	-0-	-17892	-0-					Y	-0-	31	1			19
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	3	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
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

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
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					Y	-0-					78
03	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	49	1			29
04	T. A.		104	-0-	104	104	1	1	94	3	Y	8					37
							9	9									
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									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
02	24472	X	20751	-0-	-3721	-0-	244	1	20099	3	N	371	484	1		122
							408	9								
03	26319	X	22360	-0-	-3959	-0-	2536	1	19397	3	N	388	273	1		237
							427	9								
04	INC G-10		20981	-0-	20981	20981	2650	1	17894	3	N	397	478	1		156
							437	9								
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								

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
02	21924	X	11774	-0-	-10150	-0-	819	1	9753	3	Y	1093	1101	1		63
							1202	9								
03	18507	X	8282	-0-	-10225	-0-	226	1	7025	3	Y	937	861	1		139
							1031	9								
04	16620	X	5791	-0-	-10829	-0-	323	1	4623	3	Y	768	688	1		219
							845	9								
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								

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
02	130620	X	28647	-0-	-101973	-0-	28313	3	334	9	N	304	378	1		247
03	144615	X	30860	-0-	-113755	-0-	1	1	30507	3	N	320	370	1		197
							352	9								
04	139950	X	28061	-0-	-111889	-0-	27755	3	306	9	N	278	184	1		291
05	36580	X	28041	-0-	-8539	-0-	27423	3	618	9	Y	562	358	1		204
*06	32760	X	25392	-0-	-7368	-0-	25108	1	284	9	Y	258	450	1		12
*07	31713	X	24861	-0-	-6852	-0-	24701	1	160	9	Y	145	149	1		8

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
*09	0		21239	-0-	21239	119656	392	1	20450	3	Y	361	327	1		222
							397	9								
*10	137692	X	18036	-0-	-119656	-0-	1294	1	16377	3	Y	332	442	1		112
							365	9								
*11	136230	X	14469	-0-	-121761	-0-	1180	1	12956	3	Y	303	264	1		151
							333	9								
*12	140771	X	12812	-0-	-127959	-0-	2210	1	10335	3	Y	243	295	1		99
							267	9								
*01	140771	X	10347	-0-	-130424	-0-	753	1	9434	3	Y	145	117	1		127
							160	9								
*02	127148	X	11929	-0-	-115219	-0-	829	1	10412	3	Y	625	496	1		256
							688	9								
*03	140771	X	11556	-0-	-129215	-0-	345	1	10736	3	Y	432	210	1		478
							475	9								
*04	136230	X	9322	-0-	-126908	-0-	623	1	8429	3	Y	245	400	1		323
							270	9								
*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								

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 #: 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
02	42952	X	19881	-0-	-23071	-0-	793 2891	1 9	16197	3	Y	2628	2621	1			162
03	47554	X	14314	-0-	-33240	-0-	370 2268	1 9	11676	3	Y	2062	1942	1			282
*04	46020	X	13070	-0-	-32950	-0-	782 1733	1 9	10555	3	Y	1575	1455	1			402
*05	47554	X	11829	-0-	-35725	-0-	684 1524	1 9	9621	3	Y	1385	1369	1			418
06	46020	X	10197	-0-	-35823	-0-	548 1443	1 9	8206	3	Y	1312	1522	1			208
07	47554	X	9698	-0-	-37856	-0-	767 1393	1 9	7538	3	Y	1266	1219	1			255

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

03	0		8836	-0-	8836	8836	8219	1	617	9	N	561	388	1			173
04	0		-0-	-0-	-0-	8836					N	1	119	1			55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8836					N	NO RPT					55

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05		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-

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

02	420	#	93	-0-	-327	-0-	1	1	92	3	N	-0-						18
03	465	#	456	-0-	-9	-0-	37	1	413	3	N	5	2	1				21
							6	9										
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	3	1	1				23
							3	9										
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

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

02	17892	#	13455	-0-	-4437	-0-	281	1	12980	2	N	176	379	1				125
							194	9										
03	19809	#	16898	-0-	-2911	-0-	368	1	16292	2	N	216	194	1				147
							238	9										
04	16045		16045	-0-	-0-	-0-	479	1	15369	2	N	179						326
							197	9										
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

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					89
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

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

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN - HEIRS "A" WELL #: 18 RRCID -> 073725 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W) //CONT.// 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
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-

ARNOLD-DAVID, NORTH (FRIO,LOWER) 03778 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 4044 RRCID -> 195886 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9794 - 9900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2184	-0-	-1176	-0-	227 19	1 9	1938	2	Y	17	27	1			5
03	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	218 28	1 9	2253	2	Y	25	19	1			11
04	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	156 10	1 9	2192	2	Y	9	10	1			10
05	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	197 14	1 9	2120	2	Y	13	18	1			5
06	2430	X	1775	-0-	-655	-0-	153 15	1 9	1607	2	Y	14	9	1			10
07	2449	N	1780	-0-	-669	-0-	166 15	1 9	1599	2	Y	14	16	1			8

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6756	-0-	-860	-0-	694 139	1 9	5923	2	Y	126	108	1			64
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	702 157	1 9	7231	2	Y	143	109	1			98
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	514 200	1 9	7203	2	Y	182	108	1			172
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	635 160	1 9	6858	2	Y	145	103	1			214
06	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	572 136	1 9	6032	2	Y	124	108	1			230
07	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	659 123	1 9	6342	2	Y	112	212	1			130

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5964	X	5567	-0-	-397	-0-	572	1	4887	2	Y	98	84	1			48
							108	9									
03	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	548	1	5645	2	Y	112	86	1			74
							123	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	442	1	6197	2	Y	141	85	1			130
							155	9									
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									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

02	5768	X	5027	-0-	-741	-0-	516	1	4404	2	Y	97	154	1			44
							107	9									
03	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	426	1	4391	2	Y	137	104	1			77
							151	9									
04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	326	1	4566	2	Y	57	56	1			78
							63	9									
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									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

02	16968	X	7692	-0-	-9276	-0-	779	1	6654	2	Y	235	402	1			104
							259	9									
03	18662	X	14871	-0-	-3791	-0-	1282	1	13215	2	Y	340	260	1			184
							374	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	603	1	8458	2	Y	113	127	1			170
							124	9									
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	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

02	1904	X	1706	-0-	-198	-0-	1687	2	19	9	N	17					208
03	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1862	2	18	9	N	16					224
04	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1834	2	20	9	N	18					242
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

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

02	1736	X	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					175
03	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					175
04	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1674	2			N	-0-					175
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

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					117
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	2					119
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					122
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

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					20
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					20
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					20
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-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
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	N	13					200
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16					216
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15					231
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

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		40	-0-	40	40	33	2	7	9	N	6					143

MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	835	-0-	-145	-0-	835	2			N	-0-					29
03	992	X	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					29
04	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					29
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

MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	1013	-0-	-51	-0-	1010	2	3	9	N	3					84
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2					86
04	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1129	2	3	9	N	3					89
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

MARGO WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	436	-0-	-12	-0-	385	2	51	9	N	46					102
03	496	X	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					154
04	480	X	462	-0-	-18	-0-	375	2	87	9	N	79	182	1			51
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

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	951	-0-	-253	-0-	940	2	11	9	N	10					58
03	1333	X	860	-0-	-473	-0-	851	2	9	9	N	8					66
04	1140	X	881	-0-	-259	-0-	873	2	8	9	N	7					73
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

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
02	392	X	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2770	2	N	108	179	1			196
							119	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2581	2	N	24					220
							26	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	293	1	1947	2	N	22	177	1			65
							24	9									
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									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

02	2240	X	2168	-0-	-72	-0-	273	1	1854	2	N	37					52
							41	9									
03	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	319	1	2229	2	N	34					86
							37	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	314	1	2108	2	N	31					117
							34	9									
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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. 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
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	32					102
							35	9									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	41					143
							45	9									
04	270	X	191	-0-	-79	-0-	15	1	95	2	N	74	167	1			50
							81	9									
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									

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

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
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	400	1	2855	2	N	36					142
							40	9									
03	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	399	1	2884	2	N	39					181
							43	9									
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	402	1	2775	2	N	35					216
							39	9									
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									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	431	2	N	-0-					-0-
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	115	1	353	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	112	1	330	2	N	-0-					-0-
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-

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

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
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	959	1	8272	2	N	15					71
							17	9									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	929	1	7324	2	N	31					102
							34	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	776	1	5160	2	N	16					118
							18	9									
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									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	374	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	314	1	1378	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

02	336	X	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					38
03	496	X	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					38
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					38
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

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

02	1176	X	1094	-0-	-82	-0-	113	1	974	2	N	6					138
							7	9									
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	119	1	936	2	N	15					153
							17	9									
04	1650	X	1155	-0-	-495	-0-	150	1	998	2	N	6					159
							7	9									
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									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	427	1	6914	2	N	42					73
							46	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	447	1	7711	2	N	32					105
							35	9									
04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	368	1	6013	2	N	35					140
							39	9									
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									

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

02	2072	X	1818	-0-	-254	-0-	391	1	1396	2	N	28					157
							31	9									
03	2418	X	1654	-0-	-764	-0-	397	1	1217	2	N	36					193
							40	9									
04	2340	X	1358	-0-	-982	-0-	342	1	1013	2	N	3					196
							3	9									
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									

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
02	5376	X	5118	-0-	-258	-0-	722	1	4362	2	N	31					143
							34	9									
03	7223	X	4591	-0-	-2632	-0-	762	1	3814	2	N	14					157
							15	9									
04	6990	X	5232	-0-	-1758	-0-	826	1	4397	2	N	8					165
							9	9									
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									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	168	1	2725	2	N	20					183
							22	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	191	1	3300	2	N	33	183	1			33
							36	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	225	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
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									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					98
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	91	159	1			30
							100	9									
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	N	2					32
							2	9									
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									

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	312	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	175	1	1432	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
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-

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
02	4284	X	3377	-0-	-907	-0-	301	1	3041	2	N	32	32	1			36
							35	9									
03	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	647	1	3354	2	N	-0-					36
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	452	1	3709	2	N	32	32	1			36
							35	9									
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

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
02	1232	X	275	-0-	-957	-0-	24	1	248	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1116	X	833	-0-	-283	-0-	135	1	698	2	N	-0-					-0-
04	810	X	29	-0-	-781	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6580	X	6288	-0-	-292	-0-	944	1	5344	2	N	-0-					248
03	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	919	1	6180	2	N	-0-					248
04	7020	X	5647	-0-	-1373	-0-	624	1	4991	2	N	29	29	1			248
							32	9									
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

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
02	3164	X	2323	-0-	-841	-0-	349	1	1974	2	N	-0-					147
03	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	283	1	1900	2	N	-0-					147
04	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	250	1	1997	2	N	12	12	1			147
							13	9									
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

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
02	1260	X	461	-0-	-799	-0-	69	1	392	2	N	-0-					57
03	1395	X	664	-0-	-731	-0-	86	1	578	2	N	-0-					57
04	990	X	57	-0-	-933	-0-	6	1	51	2	N	-0-					57
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

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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	162	1	916	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	708	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

02	196	X	191	-0-	-5	-0-	29	1	162	2	N	-0-					77
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
04	210	X	117	-0-	-93	-0-	13	1	103	2	N	1	1	1			77
							1	9									
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

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

02	2156	X	970	-0-	-1186	-0-	146	1	824	2	N	-0-					70
03	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	253	1	1699	2	N	-0-					70
04	2040	X	530	-0-	-1510	-0-	59	1	468	2	N	3	3	1			70
							3	9									
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

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

02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
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

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

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

02	8400	X	5517	-0-	-2883	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	1160	-0-	-8140	-0-	85	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	380	1	10530	2	N	-0-					-0-
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-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	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

02	4200	X	2834	-0-	-1366	-0-	133	1	2701	2	Y	-0-					24
03	4557	X	2320	-0-	-2237	-0-	170	1	2150	2	Y	-0-					24
04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					24
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	11452	X	4238	-0-	-7214	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1661	-0-	-8972	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	953	-0-	-9337	-0-	953	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	11900		6045	-0-	-5855	29831	792	1	5246	2	N	6					26
							7	9									
03	13175		5128	-0-	-8047	21784	609	1	4496	2	N	21					47
							23	9									
04	12120		2176	-0-	-9944	11840	242	1	1932	2	N	2					49
							2	9									
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									

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
02	369488	X	77286	-0-	-292202	-0-	1239	1	75769	2	Y	253	310	1			190
							278	9									
03	409076	X	76725	-0-	-332351	-0-	1364	1	74922	2	Y	399	362	1			227
							439	9									
04	157620	X	68832	-0-	-88788	-0-	1325	1	67151	2	Y	324	360	1			191
							356	9									
05	131440	X	64117	-0-	-67323	-0-	1364	1	62432	2	Y	292	351	1			132
							321	9									
06	82800	X	57173	-0-	-25627	-0-	1319	1	55754	2	Y	91	180	1			43
							100	9									
07	85560	X	53721	-0-	-31839	-0-	1359	1	51858	2	Y	458	353	1			148
							504	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1183	2	7	9	N	6					90
03	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	540	1	1855	2	N	-0-					90
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	540	1	1585	2	N	-0-					90
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

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

02	1652	#	887	-0-	-765	-0-	887	2			N	-0-					51
03	1829	#	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					51
04	1350	#	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					51
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	34	1			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	2983	-0-	-1357	-0-	1456 15	1 9	1512	2	N	14					118
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	2305	1	2688	2	N	-0-					118
04	INC G-10		3687	-0-	3687	3687	1394	1	2293	2	N	-0-					118
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	76	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1590	-0-	-390	-0-	64	1	1526	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	728	N	297	-0-	-431	-0-	297	2			N	-0-					64
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					64
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	855	2			N	-0-					64
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1913	-0-	-847	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					1
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

02	2968	X	2456	-0-	-512	-0-	2456	2			Y	-0-					1
03	2852	X	1633	-0-	-1219	-0-	1633	2			Y	-0-					1
04	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	2			Y	-0-					1
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	564	-0-	-1656	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	131	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	104	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	196	1	4657	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	302	1	7043	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	309	1	7281	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	301	1	7126	2	Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

02	140	N	74	-0-	-66	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

02	2212	X	2146	-0-	-66	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	97	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	81	1	1909	2	Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-					25
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					31
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					31
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

02	1932	N	1123	-0-	-809	-0-	1123	2			N	-0-					35
03	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	1151	2			N	-0-					35
04	1290	N	672	-0-	-618	-0-	672	2			N	-0-					35
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

02	728	N	368	-0-	-360	-0-	368	2			N	-0-					85
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					85
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					85
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

02	7196	X	5874	-0-	-1322	-0-	123	1	5742	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	171	1	5847	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	6660	X	6056	-0-	-604	-0-	180	1	5868	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

02	4704	X	3529	-0-	-1175	-0-	3529	2			N	-0-					55
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4578	2	1	9	N	1					56
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			N	-0-					56
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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4748	2	7	9	N	6					65

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

02	3584	X	2630	-0-	-954	-0-	2630	2			N	-0-					80
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					80
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3735	2	15	9	N	14					94
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

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

02	2660	X	2607	-0-	-53	-0-	106	1	2480	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	2	Y	17					26
							19	9									
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-	23	1			3
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									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					2
03	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			Y	-0-					2
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					2
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			Y	-0-					1
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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 #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3790	-0-	-1614	-0-	3790	2			Y	-0-					1
03	5828	X	4315	-0-	-1513	-0-	4315	2			Y	-0-					1
04	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3983	2			Y	-0-					1
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

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					4
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					4
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-					4
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

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1436	-0-	-1447	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	786	-0-	-984	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3741	-0-	-759	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	227	1	5302	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	244	1	5744	2	Y	20					30
							22	9									
04	6750	X	5019	-0-	-1731	-0-	203	1	4815	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
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-

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
02	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	465	1	10837	2	Y	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	377	1	8882	2	Y	-0-					-0-
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	405	1	9599	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	448	1	2680	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	444	1	2819	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	385	1	2528	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

02	1960	N	1307	-0-	-653	-0-	1299	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1864	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3000	N	3628	-0-	628	628	3609	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2140	2	Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

02	2744	X	947	-0-	-1797	-0-	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1460	-0-	-1609	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1067	-0-	-1423	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6632	-0-	-564	-0-	273	1	6359	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	292	1	6884	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	103	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	255	1	5950	2	Y	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8145	2	Y	-0-					-0-
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	337	1	7981	2	Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-					1
04	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			Y	-0-					1
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

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
02	2800	N	4619	-0-	1819	1819	4619	2			Y	-0-					17
03	3100	N	2943	-0-	-157	1662	2943	2			Y	-0-					17
04	4045	X	2383	-0-	-1662	-0-	2383	2			Y	-0-					17
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

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	185	1	4320	2	Y	53	57	1			24
							58	9									
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	137	1	3238	2	Y	33					57
							36	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	179	1	4236	2	Y	2	52	1			7
							2	9									
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	286	1	6671	2	Y	-0-					-0-
03	8370 X	7448	-0-	-922	-0-	303	1	7145	2	Y	-0-					-0-
04	8340 X	6959	-0-	-1381	-0-	282	1	6677	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	197	1	4583	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	198	1	4690	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

02	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	67	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2436	X	1582	-0-	-854	-0-	1576	2	6	9	N	5					57
03	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	1902	2			N	-0-					57
04	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					57
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8288	X	7558	-0-	-730	-0-	7504	2	54	9	Y	49	52	1			4
03	9176	X	6769	-0-	-2407	-0-	6728	2	41	9	Y	37	37	1			4
04	8550	X	7083	-0-	-1467	-0-	7038	2	45	9	Y	41	41	1			4
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-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

02	3948	X	3536	-0-	-412	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

02	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

02	2212	X	1856	-0-	-356	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

02	10724	X	4592	-0-	-6132	-0-	4581	2	11	9	N	10					77
03	11873	X	2767	-0-	-9106	-0-	2767	2			N	-0-					77
04	11370	X	6133	-0-	-5237	-0-	6133	2			N	-0-					77
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

02	4116	X	3339	-0-	-777	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

02	4984	X	3749	-0-	-1235	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3822	2	65	9	Y	59	64	1			5
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4891	2	69	9	Y	63	62	1			6
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4690	2	73	9	Y	66	65	1			7
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

02	2744	X	1802	-0-	-942	-0-	1802	2			N	-0-					20
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					20
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					20
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1670	2	14	9	Y	13	14	1			1
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-

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
02	2632	N	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			N	-0-					20
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2667	2	6	9	N	5					25
04	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	2586	2			N	-0-					25
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

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
02	4564	X	2284	-0-	-2280	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4704	X	3677	-0-	-1027	-0-	3658	2	19	9	Y	17	19	1			1
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5944	2	25	9	Y	23	22	1			2
04	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	5054	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
02	4032	X	3994	-0-	-38	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3808	X	3034	-0-	-774	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4017	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	Y	17	16	1			2
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-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	29	1			2
03	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2397	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2218	2	25	9	Y	23	23	1			2
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-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			Y	-0-					-0-
04	2983	N	2884	-0-	-99	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2074	2	50	9	Y	45	48	1			4
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2182	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2153	2	45	9	Y	41	41	1			4
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	11900	X	11016	-0-	-884	-0-	11016	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	12338	X	11897	-0-	-441	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-
04	11400	X	11310	-0-	-90	-0-	11310	2			Y	-0-					-0-
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

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
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3321	2	17	9	Y	15	16	1			1
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	3278	2	14	9	Y	13	13	1			1
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-

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
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	5320	X	4908	-0-	-412	-0-	4884	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5563	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5350	2	23	9	Y	21	21	1			2
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

02	896	N	155	-0-	-741	-0-	155	2			N	-0-					95
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					95
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					95
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

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1			1
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-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

02	2156	X	1845	-0-	-311	-0-	1845	2			Y	-0-					1
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15	17	1			1
03	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1320	N	919	-0-	-401	-0-	908	2	11	9	Y	10	10	1			1
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
03	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					26
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					26
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

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	10556	X	9632	-0-	-924	-0-	9632	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	10675	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	9503	-0-	-1807	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
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

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	22152	X	6507	-0-	-15645	-0-	6286	2	221	9	Y	201	217	1			16
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7285	2	216	9	Y	196	192	1			20
04	8250	X	5145	-0-	-3105	-0-	4987	2	158	9	Y	144	149	1			15
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2576	X	2341	-0-	-235	-0-	2341	2			N	-0-					25
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					25
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					25
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

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
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					25
03	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	2			N	-0-					25
04	2646	N	2032	-0-	-614	-0-	2032	2			N	-0-					25
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

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
02	6888	X	4148	-0-	-2740	-0-	4120	2	28	9	Y	25	26	1			2
03	7626	X	5600	-0-	-2026	-0-	5569	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	5370	X	4755	-0-	-615	-0-	4726	2	29	9	Y	26	26	1			3
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

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
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					6
04	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			Y	-0-					6
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

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
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	396	1	9227	2	Y	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	334	1	7871	2	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7743	-0-	-5217	-0-	313	1	7430	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5529	2	78	9	Y	71	75	1			6
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5990	2	69	9	Y	63	63	1			6
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6786	2	86	9	Y	78	76	1			8
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-

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
02	2464	X	2462	-0-	-2	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5180	X	4933	-0-	-247	-0-	4904	2	29	9	Y	26	27	1			2
03	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	5337	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5250	X	4386	-0-	-864	-0-	4363	2	23	9	Y	21	21	1			2
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-

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
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					11
03	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	4083	2			Y	-0-					11
04	4800	X	3635	-0-	-1165	-0-	3635	2			Y	-0-					11
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3672	-0-	-1704	-0-	3672	2			N	-0-					69
03	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	2			N	-0-					69
04	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	4113	2	7	9	N	6					75
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					25
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	10	1			19
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3					22
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-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	14369	-0-	-1031	-0-	14335	2	34	9	N	31	198	1			35
03	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14233	2	24	9	N	22					57
04	15780	X	15250	-0-	-530	-0-	15202	2	48	9	N	44					101
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

02	392	N	219	-0-	-173	-0-	208	2	11	9	N	10					75
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					75
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					75
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

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5363	-0-	2363	4798	5363	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5509	2	19	9	N	17					151
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	N	38	162	1			27
04	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					27
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

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6728	2	62	9	Y	56	60	1			4
03	8959	X	6564	-0-	-2395	-0-	6513	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5802	2	47	9	Y	43	44	1			4
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

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3724	2	31	9	Y	28	30	1			2
03	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	3683	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	25	1			3
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2498	-0-	-50	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

02	2800	X	2609	-0-	-191	-0-	107	1	2502	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2179	-0-	-1541	-0-	89	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

02	9268	X	8333	-0-	-935	-0-	8331	2	2	9	Y	2					36
03	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	9528	2	10	9	Y	9	39	1			6
04	9930	X	8900	-0-	-1030	-0-	8900	2			Y	-0-					6
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

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					45
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

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2974	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
03	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	90	1	2121	2	Y	27					48
							30	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	262	1	6107	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	258	1	6080	2	Y	24					37
							26	9									
04	6960	X	6650	-0-	-310	-0-	269	1	6381	2	Y	-0-	33	1			4
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-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

02	7616	X	7483	-0-	-133	-0-	7413	2	70	9	Y	64	69	1			5
03	8432	X	8125	-0-	-307	-0-	8060	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	7920	X	7820	-0-	-100	-0-	7754	2	66	9	Y	60	60	1			6
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

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2800	N	2869	-0-	69	69	2855	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2740	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	1			1
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-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

02	13104	X	11534	-0-	-1570	-0-	11534	2			Y	-0-					12
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14544	2	4	9	Y	4					16
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			Y	-0-					16
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					42
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					50
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					1
03	4278	X	1408	-0-	-2870	-0-	1408	2			Y	-0-					1
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2085	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

02	3584	X	3236	-0-	-348	-0-	3233	2	3	9	Y	3					29
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3928	2	10	9	Y	9	32	1			6
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					6
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

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2634	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4067	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	19	1			2
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	184	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	272	1	6405	2	Y	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	225	1	5330	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
03	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			Y	-0-					-0-
04	13680	X	12596	-0-	-1084	-0-	12596	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

02	8120	X	5924	-0-	-2196	-0-	5893	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	8990	X	7409	-0-	-1581	-0-	7376	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	Y	30	30	1			3
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	750	-0-	-2164	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					14
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8574	2	2	9	Y	2					16
04	8310	X	8187	-0-	-123	-0-	8187	2			Y	-0-					16
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

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

02	4480	X	4268	-0-	-212	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

02	3976	X	3671	-0-	-305	-0-	3645	2	26	9	Y	24	25	1			2
03	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3970	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4054	2	25	9	Y	23	23	1			2
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	6594	2			Y	-0-					2
03	8060	X	7469	-0-	-591	-0-	7469	2			Y	-0-					2
04	8160	X	7217	-0-	-943	-0-	7217	2			Y	-0-					2
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

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
02	7168	X	5969	-0-	-1199	-0-	5965	2	4	9	Y	4					31
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10					41
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7515	2	6	9	Y	5					46
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

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
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					54
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					54
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					54
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

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
02	3920	X	3340	-0-	-580	-0-	3340	2			Y	-0-					1
03	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					1
04	4200	X	2866	-0-	-1334	-0-	2866	2			Y	-0-					1
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

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
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	133	1	3149	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4984	X	4412	-0-	-572	-0-	4375	2	37	9	Y	34	37	1			3
03	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5351	2	36	9	Y	33	33	1			3
04	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5222	2	40	9	Y	36	35	1			4
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-

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
02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	2	Y	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	288	1	6789	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	281	1	6654	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2	Y	-0-			27
03	7719	X	3036	-0-	-4683	-0-	3032	2 4 9	Y	4	11	1	20
04	7800	X	3317	-0-	-4483	-0-	3314	2 3 9	Y	3			23
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	2	Y	-0-			-0-
03	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	5027	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	4564	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	2	N	-0-			50
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2	N	-0-			50
04	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606	2	N	-0-			50
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			23
03	1178	N	311	-0-	-867	-0-	311	2	N	-0-			23
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			23
05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2	N	-0-			23
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			23
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	Y	-0-			3
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	Y	-0-			3
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	Y	-0-			3
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

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5960	-0-	-256	-0-	5960	2	Y	-0-			-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2	Y	-0-			-0-
04	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2	Y	-0-			-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4548	-0-	-100	-0-	4548	2			Y	-0-					1
03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			Y	-0-					1
04	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					1
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	979	-0-	-421	-0-	979	2			N	-0-					30
03	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					30
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-					30
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

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	122	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	116	1	2748	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
02	2856	X	2373	-0-	-483	-0-	2370	2	3	9	Y	3					9
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11					20
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	Y	5					25
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

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					80
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					80
04	1740	N	477	-0-	-1263	-0-	477	2			N	-0-					80
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

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			Y	-0-					20
03	9331	X	3460	-0-	-5871	-0-	3456	2	4	9	Y	4	8	1			16
04	8610	X	5384	-0-	-3226	-0-	5378	2	6	9	Y	5					21
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

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	190	1	4487	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-					-0-
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									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					69
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					69
04	990	N	492	-0-	-498	-0-	492	2			N	-0-					69
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	168	1	3917	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	140	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3359	-0-	-1141	-0-	136	1	3223	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					60
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					60
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					65
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

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	983	-0-	-1201	-0-	983	2			N	-0-					77
03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					77
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					77
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

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7349	-0-	-547	-0-	7349	2			Y	-0-					22
03	8742	X	3151	-0-	-5591	-0-	3147	2	4	9	Y	4	9	1			17
04	8190	X	4706	-0-	-3484	-0-	4700	2	6	9	Y	5					22
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

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
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	223	1	5207	2	Y	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	205	1	4826	2	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	171	1	4050	2	Y	-0-					-0-
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									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4956	X	4882	-0-	-74	-0-	4836	2	46	9	Y	42	46	1			3
03	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5329	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5091	2	44	9	Y	40	40	1			4
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-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4458	2	10	9	N	9					69
03	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4228	2	12	9	N	11					80
04	5370	X	4333	-0-	-1037	-0-	4311	2	22	9	N	20					100
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

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4775	2	11	9	N	10					35
03	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5213	2	8	9	N	7					42
04	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	5016	2	9	9	N	8					50
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

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					96
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					96
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2910	2	6	9	N	5					59
03	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3555	2	3	9	N	3					62
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					62
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

02	3556	X	3190	-0-	-366	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4227	-0-	-1383	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4327	2	14	9	N	13					39
03	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	4773	2	12	9	N	11					50
04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	4691	2			N	-0-					50
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

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
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					7
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					7
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
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

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2546	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2348	2	20	9	Y	18	18	1			2
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-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

02	2828	X	2510	-0-	-318	-0-	2501	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2599	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2415	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

02	5852	X	4571	-0-	-1281	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4075	-0-	-2404	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4408	-0-	-1442	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	2706	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2953	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2933	2	22	9	Y	20	20	1			2
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

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

02	5404	X	1056	-0-	-4348	-0-	1056	2			N	-0-					26
03	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5911	2	18	9	N	16					42
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					42
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

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

02	14140	X	12585	-0-	-1555	-0-	12549	2	36	9	N	33					67
03	15190	X	13770	-0-	-1420	-0-	13753	2	17	9	N	15					82
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	13131	2	20	9	N	18					100
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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1799	2	12	9	N	11	167	1			25
03	2852	N	1957	-0-	-895	-0-	1957	2			N	-0-					25
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1778	2			N	-0-					25
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					72
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1037	2	6	9	N	5					77
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5					82
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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					29
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					29
04	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					29
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

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

02	3220	X	2801	-0-	-419	-0-	2801	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

02	2184	N	1610	-0-	-574	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

02	9044	X	8006	-0-	-1038	-0-	8006	2			Y	-0-					1
03	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			Y	-0-					1
04	10590	X	8773	-0-	-1817	-0-	8773	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

02	5124	X	4897	-0-	-227	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
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-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

02	10388	X	7777	-0-	-2611	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					53
04	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					53
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

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10649	2	14	9	Y	13	41	1			7
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11768	2	17	9	Y	15					22
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11396	2	19	9	Y	17					39
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

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

02	1456	X	579	-0-	-877	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	719	-0-	-893	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	29	1			4
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	2	12	9	Y	11					15
04	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	2607	2	9	9	Y	8					23
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

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

02	9408	X	7182	-0-	-2226	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

02	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2212	N	2035	-0-	-177	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1973	-0-	-697	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					60
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					65
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10	34	1			5
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	734	2	12	9	Y	11					16
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	612	2	14	9	Y	13					29
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

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	1272	2	8	9	Y	7	21	1			4
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1290	2	8	9	Y	7					11
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1205	2	10	9	Y	9					20
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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2145	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			Y	-0-					1
04	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	2269	2			Y	-0-					1
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

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					10
04	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	2			N	-0-					10
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

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6003	2	32	9	Y	29	32	1			2
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6366	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6025	2	30	9	Y	27	27	1			3
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924	X	13430	-0-	-1494	-0-	13412	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	16244	X	14579	-0-	-1665	-0-	14561	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	13890	X	13577	-0-	-313	-0-	13560	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					67
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6176	2	6	9	N	5					72
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	2			N	-0-					72
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

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

02	4760	X	4462	-0-	-298	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5566	2	6	9	N	5					70
03	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					70
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5523	2	11	9	N	10					80
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

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

02	2912	X	1820	-0-	-1092	-0-	1788	2	32	9	Y	29	36	1			2
03	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3049	2	46	9	Y	42	40	1			4
04	4410	X	1958	-0-	-2452	-0-	1926	2	32	9	Y	29	30	1			3
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			Y	-0-					13
03	3689	X	2036	-0-	-1653	-0-	2036	2			Y	-0-					13
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-	13	1			-0-
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

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					26
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3212	2	21	9	N	19					45
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	N	15					60
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

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	8341	-0-	-3923	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
03	13020	X	5214	-0-	-7806	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	3343	-0-	-7007	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	2	23	9	Y	21	71	1			14
03	8742	X	8597	-0-	-145	-0-	8588	2	9	9	Y	8					22
04	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8432	2	11	9	Y	10					32
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

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
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	66	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	220	2	6	9	N	5					32
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					32
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

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
02	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3016	2	149	9	Y	135					148
03	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	2650	2	46	9	Y	42					190
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3121	2	23	9	Y	21	183	1			28
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

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
02	3584	X	3388	-0-	-196	-0-	3388	2			Y	-0-					3
03	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			Y	-0-					3
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
02	3864	X	3604	-0-	-260	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3320	-0-	520	520	3300	2	20	9	Y	18	124	1			12
03	2515	N	1995	-0-	-520	-0-	1989	2	6	9	Y	5					17
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3					20
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8064	X	7244	-0-	-820	-0-	7244	2			Y	-0-					4
03	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	2			Y	-0-					4
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-	4	1			-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

02	952	N	888	-0-	-64	-0-	888	2			N	-0-					90
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					90
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					95
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

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

02	5544	X	5206	-0-	-338	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
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-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

02	5152	X	4899	-0-	-253	-0-	4899	2			Y	-0-					91
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					91
04	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	2			Y	-0-	91	1			-0-
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-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					95
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					95
04	8010	X	7142	-0-	-868	-0-	7142	2			N	-0-					95
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

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

02	2380	X	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	2716	-0-	-1634	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
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-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			Y	-0-					4
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					4
04	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	2			Y	-0-	4	1			-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			Y	-0-					21
03	6820	X	2484	-0-	-4336	-0-	2480	2	4	9	Y	4	8	1			17
04	6360	X	3479	-0-	-2881	-0-	3475	2	4	9	Y	4					21
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

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4278	-0-	-90	-0-	4278	2			Y	-0-					3
03	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	2			Y	-0-					3
04	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4918	-0-	-486	-0-	4890	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	5320	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5129	2	26	9	Y	24	24	1			2
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-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2724	2	25	9	Y	23					45
03	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3107	2	24	9	Y	22					67
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3096	2	47	9	Y	43	86	1			24
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

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
02	8904	X	8482	-0-	-422	-0-	8482	2			N	-0-					87
03	9548	X	8879	-0-	-669	-0-	8879	2			N	-0-					87
04	9000	X	8652	-0-	-348	-0-	8652	2			N	-0-					87
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

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
02	15064	X	13073	-0-	-1991	-0-	12783	2	290	9	Y	264	195	1			103
03	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	13668	2	183	9	Y	166	195	1			74
04	14610	X	14143	-0-	-467	-0-	14005	2	138	9	Y	125					199
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

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
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					74
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					74
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	419	2	7	9	N	6					80
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	9548	X	5993	-0-	-3555	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6510	-0-	-4061	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

02	7392	X	5560	-0-	-1832	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7848	-0-	-150	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
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-

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12796	2	10	9	N	9					49
03	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					49
04	14850	X	11673	-0-	-3177	-0-	11662	2	11	9	N	10					59
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

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5700	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	5480	2	15	9	Y	14	14	1			1
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

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

02	11004	X	10162	-0-	-842	-0-	418	1	9744	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	9822	-0-	-2361	-0-	399	1	9423	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9676	-0-	-104	-0-	392	1	9284	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	7560	X	5847	-0-	-1713	-0-	5757	2	90	9	Y	82	82	1			11
03	8370	X	6671	-0-	-1699	-0-	6586	2	85	9	Y	77	76	1			12
04	8100	X	7403	-0-	-697	-0-	7338	2	65	9	Y	59	59	1			12
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

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
02	7756	X	5391	-0-	-2365	-0-	5312	2	79	9	Y	72	79	1			6
03	8587	X	5966	-0-	-2621	-0-	5892	2	74	9	Y	67	66	1			7
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5689	2	76	9	Y	69	69	1			7
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

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
02	2884	X	2045	-0-	-839	-0-	2033	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	2377	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11	11	1			1
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-

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
02	2044	X	886	-0-	-1158	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	211	-0-	-1319	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	10892	X	9003	-0-	-1889	-0-	8936	2	67	9	Y	61	66	1			5
03	12028	X	9191	-0-	-2837	-0-	9134	2	57	9	Y	52	52	1			5
04	10710	X	8860	-0-	-1850	-0-	8799	2	61	9	Y	55	54	1			6
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	149	1	949	2	Y	-0-					2
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	199	1	1158	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	177	1	844	2	Y	-0-					2
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-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	167	1	1060	2	Y	-0-					5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	191	1	914	2	Y	-0-					5
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-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2867	2	14	9	Y	13	14	1			10
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	12	1			16
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

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3379	2	22	9	Y	20	15	1			17
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	26	1			12
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2786	2	21	9	Y	19	17	1			14
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

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1652	2	22	9	Y	20	25	1			16
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	Y	26	27	1			15
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			15
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

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
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	Y	23	12	1			19
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	Y	26	30	1			15
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	2	23	9	Y	21	21	1			15
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

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

02	252	N	227	-0-	-25	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

02	448	N	246	-0-	-202	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	12	1			21
							21	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
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									

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
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	71	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	79	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	130	1	2104	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	13944	X	8559	-0-	-5385	-0-	346	1	8213	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	9402	-0-	-3680	-0-	355	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	8174	-0-	-4096	-0-	478	1	7696	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

02	840	N	825	-0-	-15	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3360	X	2055	-0-	-1305	-0-	83	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1054	-0-	-1922	-0-	40	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	123	1	1985	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	58	1	935	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	29	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	31	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	896	X	854	-0-	-42	-0-	34	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9655	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11862	2	98	9	Y	89	85	1			51
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	360	1	11004	2	Y	62	68	1			45
							68	9									
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

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

02	2800	N	2850	-0-	50	50	2793	2	57	9	Y	52	82	1			105
03	2710	N	2660	-0-	-50	-0-	2576	2	84	9	Y	76	97	1			84
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2604	2	18	9	Y	16					100
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

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2749	2	40	9	Y	36	39	1			29
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3001	2	53	9	Y	48	49	1			28
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3026	2	55	9	Y	50	42	1			36
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

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
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	Y	12	7	1			10
03	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1530	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	14	1			12
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

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7010	2	36	9	Y	33	58	1			66
03	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3318	2	28	9	Y	25	63	1			28
04	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	303	2	1	9	Y	1					29
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

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3861	2	51	9	Y	46	70	1			37
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3533	2	56	9	Y	51	59	1			29
04	4260	X	3163	-0-	-1097	-0-	3143	2	20	9	Y	18	34	1			13
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

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3956	2	52	9	Y	47	56	1			38
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	360	1	4513	2	Y	65	66	1			37
							72	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	360	1	3994	2	Y	39	48	1			28
							43	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					89
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					89
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
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

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	43	39	1			26
							47	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	Y	35	23	1			38
							39	9									
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	2	Y	30	43	1			25
							33	9									
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									

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4872	X	3688	-0-	-1184	-0-	145	1	3462	2	Y	74	90	1			45
							81	9									
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	209	1	5362	2	Y	96	37	1			104
							106	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	341	1	5499	2	Y	84	118	1			70
							92	9									
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									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
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									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1636	2	Y	27	27	1			16
							30	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	76	1	1958	2	Y	29	14	1			31
							32	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1982	2	Y	24	35	1			20
							26	9									
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									

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. (I) GAS 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	1708	X	1464	-0-	-244	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	98	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	104	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	174	1	2802	2	Y	-0-					-0-
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									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					57
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					57
04	2670	N	1813	-0-	-857	-0-	1813	2			N	-0-					57
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

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	38	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5432 X	5162	-0-	-270	-0-	5162	2			N	-0-					61
03	5487 X	4903	-0-	-584	-0-	4903	2			N	-0-					61
04	5310 X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-					61
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

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996 X	2361	-0-	-635	-0-	2296	2	65	9	Y	59	67	1			47
03	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	2989	2	103	9	Y	94	87	1			54
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	Y	54	69	1			39
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

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1331	2	20	9	Y	18	52	1			36
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1196	2	28	9	Y	25	34	1			27
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1226	2	24	9	Y	22					49
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	4615	-0-	-1489	-0-	4497	2	118	9	Y	107	131	1			74
03	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	5539	2	153	9	Y	139	125	1			88
04	5700	X	4942	-0-	-758	-0-	4734	2	208	9	Y	189	118	1			159
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

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
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4					4
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

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
02	7420	X	4686	-0-	-2734	-0-	4638	2	48	9	Y	44	36	1			35
03	8215	X	3676	-0-	-4539	-0-	3630	2	46	9	Y	42	53	1			24
04	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4022	2	40	9	Y	36	34	1			26
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

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
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2866	2	46	9	Y	42	49	1			30
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2944	2	50	9	Y	45	47	1			28
04	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2648	2	42	9	Y	38	34	1			32
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

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
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	Y	84	38	1			68
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2447	2	105	9	Y	95	109	1			54
04	2370	X	1702	-0-	-668	-0-	1660	2	42	9	Y	38	65	1			27
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

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
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3057	2	122	9	Y	111	196	1			89
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	Y	153	154	1			88
							168	9									
04	4500	X	3284	-0-	-1216	-0-	3138	2	146	9	Y	133	125	1			96
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

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
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15	19	1			10
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	Y	18	17	1			11
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	Y	28	15	1			24
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

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
02	14056	X	12976	-0-	-1080	-0-	12805	2	171	9	Y	155	183	1			102
03	14632	X	14124	-0-	-508	-0-	14022	2	102	9	Y	93	90	1			105
04	14160	X	11663	-0-	-2497	-0-	11544	2	119	9	Y	108	77	1			136
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

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
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	630	1	2339	2	N	5					72
							6	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	687	1	2600	2	N	2					74
							2	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	700	1	2533	2	N	3					77
							3	9									
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									

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
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	77	1	3001	2	N	5					44
							6	9									
03	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	167	1	3207	2	N	1					45
							1	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	-0-					45
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	952	N	940	-0-	-12	-0-	23	1	917	2	N	-0-					42
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					42
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	N	-0-					42
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	22	1	844	2	N	-0-					42
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	22	1	830	2	N	-0-					42
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	N	-0-					42

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1450	2	N	-0-					17
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					17
04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	42	1	1427	2	N	-0-					17
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	51	1	1237	2	N	84					101
							92	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-	81	1			20
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	42	1	1444	2	N	-0-					20

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		76	-0-	76	76	2	1	74	2	N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					21

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 51 RRCID -> 158894 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7564 - 7582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					68
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					68
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					68
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

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
02	5600	X	4373	-0-	-1227	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4240	-0-	-1960	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3479	-0-	-1621	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	16408	X	14651	-0-	-1757	-0-	14644	2	7	9	Y	6					45
03	17918	X	15577	-0-	-2341	-0-	15541	2	36	9	Y	33	69	1			9
04	16260	X	14641	-0-	-1619	-0-	14627	2	14	9	Y	13					22
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3858	2	7	9	Y	6					37
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3896	2	36	9	Y	33	61	1			9
04	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3341	2	9	9	Y	8					17
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

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
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3260	2	127	9	Y	115	114	1			15
03	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3129	2	100	9	Y	91	92	1			14
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3413	2	74	9	Y	67	68	1			13
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

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
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4117	-0-	-587	-0-	4113	2	4	9	Y	4					38
03	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4419	2	9	9	Y	8	40	1			6
04	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			Y	-0-					6
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

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
02	8456	X	7594	-0-	-862	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1251	-0-	-401	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					100
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					100
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10					110
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

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7					38
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	Y	32	61	1			9
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	757	2	14	9	Y	13					22
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

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
02	5600	X	4665	-0-	-935	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2632	X	2353	-0-	-279	-0-	2349	2	4	9	Y	4					38
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	41	1			7
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					7
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	5880	X	4810	-0-	-1070	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4868	-0-	-352	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	108	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2044	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14448		11966	-0-	-2482 B	-4817	11810	3	156	9	Y	142	169	1			98
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4817												
03	15996		14468	-0-	-1528 B	-6345	14318	3	150	9	Y	136	113	1			121
04	0		12879	-0-	12879 B	6534	12782	3	97	9	Y	88	104	1			105
05	12529		11321	-0-	-1208 B	5326	11268	3	53	9	Y	48	70	1			83
*06	13345		11491	-0-	-1854 B	3472	11449	3	42	9	Y	38	55	1			66
07	13795		12537	-0-	-1258 B	2214	12482	3	55	9	Y	50	11	1			105

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11894		11146	-0-	-748 B	5554	10993	3	153	9	Y	139	140	1			80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					5554												
03	13169		10482	-0-	-2687 B	2867	10379	3	103	9	Y	94	84	1			90
04	0		13154	-0-	13154 B	16021	13059	3	95	9	Y	86	90	1			86
05	12395		12460	-0-	65 B	16086	12404	3	56	9	Y	51	63	1			74
*06	13202		12012	-0-	-1190 B	14896	11976	3	36	9	Y	33	50	1			57
*07	13648		11126	-0-	-2522 B	12374	11076	3	50	9	Y	45	10	1			92

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		158	-0-	158 B	158	158	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	158					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304 #		12268	-0-	1964 B	-3406	12201	3	67	9	Y	61	66	1			37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3406												
03	11408 #		8533	-0-	-2875 B	-6281	8496	3	37	9	Y	34	35	1			36
04	0		10121	-0-	10121 B	3840	10089	3	32	9	Y	29	25	1			40
05	10255		12455	-0-	2200 B	6040	12431	3	24	9	Y	22	30	1			32
*06	10923		12399	-0-	1476 B	7516	12371	3	28	9	Y	25	23	1			34
*07	11292		12365	-0-	1073 B	8589	12308	3	57	9	Y	52	7	1			79

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	-0-	-46 B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	3	1	409	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	365	-0-	365	1213	7	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	409	-0-	409	1622	3	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	612	236	-0-	-376	1246	236	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	1822	R	1301	-0-	-521	-0-	86	1	587	2	Y	571	605	1			24
							628	9									
*09	1260	#	984	-0-	-276	-0-	387	2	597	9	Y	543	544	1			23
*10	1302	#	747	-0-	-555	-0-	272	2	475	9	Y	432	353	1			102
*11	1350	#	973	-0-	-377	-0-	13	1	473	2	Y	443	528	1			17
							487	9									
*12	1395	#	897	-0-	-498	-0-	7	1	414	2	Y	433	447	1			3
							476	9									
*01	1395	#	722	-0-	-673	-0-	1	1	263	2	Y	416	358	1			61
							458	9									
*02	903	R	903	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	444	347	1			158
							488	9									
*03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	365	2	472	9	Y	429	493	1			94
*04	960	#	905	-0-	-55	-0-	28	1	392	2	Y	441	350	1			185
							485	9									
*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

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*08	5743	R	5743	-0-	-0-	-0-	736	1	4998	2	N	8	90	1			9
							9	9									
*09	5040	#	4083	-0-	-957	-0-	2	1	4072	2	N	8					17
							9	9									
*10	5425	#	3266	-0-	-2159	-0-	3263	2	3	9	N	3					20
*11	5610	#	4989	-0-	-621	-0-	137	1	4828	2	N	22					42
							24	9									
*12	T. A.		4747	-0-	4747	4747	82	1	4643	2	N	20	60	1			2
							22	9									
*01	T. A.		4767	-0-	4767	9514	19	1	4742	2	N	5					7
							6	9									
*02	T. A.		4033	-0-	4033	13547	94	1	3939	2	N	-0-					7
*03	T. A.		4472	-0-	4472	18019	4466	2	6	9	N	5					12
*04	4556		4557	-0-	1	18020	310	1	4247	2	N	-0-					12
*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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					67
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	32	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					27
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	N	58					153
							64	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	988	2	N	59	136	1			76
							65	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1	1	1146	2	N	44					120
							48	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	38	1	1102	2	N	47					167
							52	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	978	2	95	9	N	86	159	1			94
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	5	1	1066	2	N	63					157
							69	9									

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	210	1	1427	2	N	17	15	1			5
							19	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13	15	1			3
*10	713	N	46	-0-	-667	-0-	32	2	14	9	N	13	15	1			1
*11	1590	N	148	-0-	-1442	-0-	4	1	127	2	N	15	15	1			1
							17	9									
*12	1085	N	39	-0-	-1046	-0-	22	2	17	9	N	15	15	1			1
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	11	10	1			2
							12	9									
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	14	15	1			1
							15	9									
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12	10	1			3
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	14	16	1			1
							15	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	N	15	15	1			1
							17	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	11	10	1			2
							12	9									
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	766	2	15	9	N	14	11	1			5

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2279	-0-	-1445	-0-	112	1	2149	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
03	4123	X	2376	-0-	-1747	-0-	124	1	2230	3	Y	20	18	1			16
							22	9									
04	3120	X	2218	-0-	-902	-0-	120	1	2067	3	Y	28	30	1			14
							31	9									
05	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	124	1	2396	3	Y	21	29	1			6
							23	9									
06	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	120	1	1969	3	Y	19	9	1			16
							21	9									
07	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	124	1	2069	3	Y	21	31	1			6
							23	9									

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4281	-0-	-367	-0-	112	1	4143	3	Y	24	24	1			16
							26	9									
03	5146	X	4663	-0-	-483	-0-	124	1	4510	3	Y	26	23	1			19
							29	9									
04	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	120	1	4609	3	Y	37	39	1			17
							41	9									
05	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	124	1	4596	3	Y	28	39	1			6
							31	9									
06	4890	X	4552	-0-	-338	-0-	120	1	4398	3	Y	31	15	1			22
							34	9									
07	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	124	1	4486	3	Y	31	46	1			7
							34	9									

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
02	5152	X	3616	-0-	-1536	-0-	112	1	3482	3	Y	20	56	1			1
							22	9									
03	5704	X	3468	-0-	-2236	-0-	124	1	3321	3	Y	21					22
							23	9									
04	5520	X	3730	-0-	-1790	-0-	120	1	3588	3	Y	20					42
							22	9									
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									

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
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	112	1	240	3	Y	2	16	1			25
							2	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	3					28
							3	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	120	1	303	3	Y	2					30
							2	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2352	N	1820	-0-		-532	-0-	112	1	1696	3	Y	11	32	1			15
								12	9									
03	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	17					32
								19	9									
04	2250	N	2074	-0-		-176	-0-	120	1	1934	3	Y	18					50
								20	9									
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									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

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	1988	X	1498	-0-		-490	-0-	112	1	1379	3	Y	6	18	1			30
								7	9									
03	2201	X	1751	-0-		-450	-0-	124	1	1617	3	Y	9					39
								10	9									
04	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	120	1	1728	3	Y	6					45
								7	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

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	16586	X	5881	-0-		-10705	-0-	112	1	5722	3	Y	43	39	1	3	8	31
								47	9									
03	6218	X	6218	-0-		-0-	-0-	124	1	6047	3	Y	43	37	1	2	8	35
								47	9									
04	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	120	1	4934	3	Y	45	46	1	2	8	32
								50	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

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	5875	X	5875	-0-		-0-	-0-	112	1	5731	3	Y	29	85	1	1	8	56
								32	9									
03	6386	X	5300	-0-		-1086	-0-	124	1	5131	3	Y	41	1	8			96
								45	9									
04	5896	X	5896	-0-		-0-	-0-	120	1	5741	3	Y	32	1	8			127
								35	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	1078	3	Y	5					53
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1103	3	Y	2	6	1			49
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	718	3	Y	7					56
05	1333	X	761	-0-	-572	-0-	124	1 7 9	630	3	Y	6	12	1			50
06	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	120	1 3 9	167	3	Y	3					53
07	1333	X	457	-0-	-876	-0-	124	1	333	3	Y	-0-					53

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
02	5824	X	5455	-0-	-369	-0-	112	1 53 9	5290	3	Y	48	103	1	2	8	78
03	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	124	1 62 9	5641	3	Y	56	100	1	1	8	33
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	120	1 63 9	5960	3	Y	57	2	8			88
05	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	124	1 59 9	5770	3	Y	54	105	1	3	8	34
06	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	120	1 56 9	5265	3	Y	51	3	8			82
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	124	1 50 9	5480	3	Y	45	105	1			22

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
02	1792	X	1690	-0-	-102	-0-	112	1 1 9	1577	3	N	1	1	8			52
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1876	3	N	1	1	8			52
04	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	120	1 1 9	1861	3	N	1	1	8			52
05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	124	1 1 9	1881	3	N	1	1	8			52
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	1897	3	N	1	1	8			52
07	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	124	1	1858	3	N	-0-					52

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
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	112	1 57 9	3626	3	N	52	1	8			94
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	124	1 62 9	3173	3	N	56	1	8			149
04	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	120	1 54 9	3184	3	N	49	1	8			197
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	124	1 50 9	3456	3	N	45	174	1	1	8	67
06	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	120	1 51 9	2907	3	N	46	1	8			112
07	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	124	1 58 9	2922	3	N	53					165

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2136	-0-		-440	-0-		112	1	1999	3	Y	23	55	1			6
									25	9									
03	2790	X	2552	-0-		-238	-0-		124	1	2393	3	Y	32					38
									35	9									
04	2700	X	2369	-0-		-331	-0-		120	1	2216	3	Y	30					68
									33	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2492	-0-		-364	-0-		112	1	2343	3	Y	34	97	1	2	8	9
									37	9									
03	3007	X	2541	-0-		-466	-0-		124	1	2375	3	Y	38	1	8			46
									42	9									
04	2700	X	2195	-0-		-505	-0-		120	1	2036	3	Y	35	1	8			80
									39	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3089	-0-		-691	-0-		112	1	2922	3	Y	50	48	1	1	8	27
									55	9									
03	4092	X	2898	-0-		-1194	-0-		124	1	2718	3	Y	51	45	1	1	8	32
									56	9									
04	3600	X	2543	-0-		-1057	-0-		120	1	2367	3	Y	51	54	1	1	8	28
									56	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3459	-0-		-461	-0-		112	1	3317	3	Y	27	26	1	1	8	15
									30	9									
03	4340	X	4042	-0-		-298	-0-		124	1	3886	3	Y	29	25	1	1	8	18
									32	9									
04	4230	X	3674	-0-		-556	-0-		120	1	3514	3	Y	36	37	1	1	8	16
									40	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4228	X	3519	-0-		-709	-0-	112	1	3370	3	Y	34	70	1	2	8	64
								37	9									
03	4247	X	3936	-0-		-311	-0-	124	1	3762	3	Y	45	79	1	1	8	29
								50	9									
04	3990	X	3917	-0-		-73	-0-	120	1	3751	3	Y	42	2	8			69
								46	9									
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									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7508	X	7508	-0-		-0-	-0-	112	1	7224	3	Y	156	152	1	2	8	69
								172	9									
03	8183	X	8183	-0-		-0-	-0-	124	1	7864	3	Y	177	157	1	2	8	87
								195	9									
04	7530	X	7488	-0-		-42	-0-	120	1	7128	3	Y	218	230	1	2	8	73
								240	9									
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									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4452	X	3275	-0-		-1177	-0-	112	1	3134	3	Y	26	2	8			63
								29	9									
03	4030	X	3784	-0-		-246	-0-	124	1	3627	3	Y	30	75	1	2	8	16
								33	9									
04	3780	X	3125	-0-		-655	-0-	120	1	2980	3	Y	23	2	8			37
								25	9									
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									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1876	N	1788	-0-		-88	-0-	112	1	1662	3	Y	13	1	8			83
								14	9									
03	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	124	1	1827	3	Y	12	29	1	1	8	65
								13	9									
04	1860	N	1757	-0-		-103	-0-	120	1	1627	3	Y	9	1	8			73
								10	9									
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									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
02	2688	X	1724	-0-	-964	-0-	112	1 29 9	1583	3	Y	26	1	8			87
03	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	124	1 33 9	1901	3	Y	30	77	1	1	8	39
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	120	1 25 9	1390	3	Y	23	1	8			61
05	2201	X	1101	-0-	-1100	-0-	124	1 44 9	933	3	Y	40	74	1	2	8	25
06	1980	X	994	-0-	-986	-0-	120	1 24 9	850	3	Y	22	2	8			45
07	2046	X	1254	-0-	-792	-0-	124	1 31 9	1099	3	Y	28					73

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
02	3528	X	3173	-0-	-355	-0-	112	1 68 9	2993	3	Y	62	60	1	1	8	47
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	124	1 80 9	3914	3	Y	73	65	1	1	8	54
04	3780	X	3132	-0-	-648	-0-	120	1 79 9	2933	3	Y	72	76	1	1	8	49
05	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	124	1 56 9	3383	3	Y	51	70	1	1	8	29
06	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	120	1 42 9	3165	3	Y	38	18	1	1	8	48
07	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	124	1 42 9	2879	3	Y	38	56	1			30

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14000	X	12332	-0-	-1668	-0-	112	1 116 9	12104	3	N	105	2	8			225
03	15500	X	13682	-0-	-1818	-0-	124	1 134 9	13424	3	N	122	185	1	2	8	160
04	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	120	1 128 9	15584	3	N	116	172	1	2	8	102
05	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	124	1 133 9	15486	3	N	121	3	8			220
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	120	1 123 9	14254	3	N	112	175	1	3	8	154
*07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	124	1 113 9	14480	3	N	103	175	1			82

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3955	-0-	-497	-0-	112	1 33 9	3810	3	Y	30	20	1	1	8	36
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	124	1 42 9	4449	3	Y	38	49	1	1	8	24
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	120	1 41 9	3896	3	Y	37	24	1	1	8	36
05	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	124	1 37 9	3912	3	Y	34	26	0	2	8	42
06	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	120	1 41 9	3385	3	Y	37	55	1	2	8	22
07	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	124	1 44 9	3626	3	Y	40	29	1			33

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

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
02	11508	X	8807	-0-	-2701	-0-		112	1	8633	3	Y	56	38	1	1	8	61
								62	9									
03	11780	X	9634	-0-	-2146	-0-		124	1	9438	3	Y	65	85	1	1	8	40
								72	9									
04	9840	X	7988	-0-	-1852	-0-		120	1	7799	3	Y	63	42	1	1	8	60
								69	9									
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									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

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
02	12796	X	8690	-0-	-4106	-0-		112	1	8524	3	Y	49	34	1	1	8	72
								54	9									
03	12090	X	9480	-0-	-2610	-0-		124	1	9291	3	Y	59	77	1	1	8	53
								65	9									
04	9840	X	8257	-0-	-1583	-0-		120	1	8082	3	Y	50	33	1	1	8	69
								55	9									
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									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

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
02	7840	X	6349	-0-	-1491	-0-		112	1	6095	3	Y	129	90	1			80
								142	9									
03	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-		124	1	7174	3	Y	114	152	1			42
								125	9									
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-		120	1	6188	3	Y	119	80	1			81
								131	9									
05	7409	X	6491	-0-	-918	-0-		124	1	6261	3	Y	96	76	1	1	8	100
								106	9									
06	7170	X	5674	-0-	-1496	-0-		120	1	5444	3	Y	100	155	1	1	8	44
								110	9									
07	7409	X	6094	-0-	-1315	-0-		124	1	5857	3	Y	103	74	1			73
								113	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-		4932	3	N	-0-			-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-		5034	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-		3249	3	N	-0-			-0-
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-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10836	X	9767	-0-	-1069	-0-		9767	3	N	-0-			-0-
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-		13791	3	N	-0-			-0-
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-		14081	3	N	-0-			-0-
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-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	7883	-0-	-2449	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	6126	-0-	-5313	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	4396	-0-	-2660	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4724	-0-	-3088	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	4060	-0-	-3500	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	7270	-0-	-3902	-0-	7088	3	182	9	N	165	224	1			91
03	11718	X	6632	-0-	-5086	-0-	6457	3	175	9	N	159	137	1			113
04	9750	X	6149	-0-	-3601	-0-	5985	3	164	9	N	149	184	1			78
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	812	X	643	-0-	-169	-0-	106	1	531	2	N	5					130
							6	9									
03	868	X	779	-0-	-89	-0-	107	1	650	2	N	20					150
							22	9									
04	840	X	645	-0-	-195	-0-	95	1	547	2	N	3					153
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-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

02	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	1123	1	5593	2	N	-0-					97
03	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	1092	1	6608	2	N	11					108
							12	9									
04	7620	X	6890	-0-	-730	-0-	1020	1	5867	2	N	3					111
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					119

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

02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	175	1	2949	2	N	5	10	1			21
							6	9									
03	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	201	1	3383	2	N	7					28
							8	9									
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	189	1	3167	2	N	3	9	1			22
							3	9									
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									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	76	1	1277	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	3					24
							3	9									
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	78	1	1310	2	Y	6	4	1			26
							7	9									
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									

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	X	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		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
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1282	1	6386	2	N	10					77
							11	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	978	1	5925	2	N	19					96
							21	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	981	1	5643	2	N	10					106
							11	9									
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					133

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
02	SHUT IN		8869	-0-	8869	156573	1391	1	7398	2	N	73	176	1			70
							80	9									
03	SHUT IN		14901	-0-	14901	171474	2030	1	12741	2	N	118	158	1			30
							130	9									
04	SHUT IN		10724	-0-	10724	182198	1089	1	9548	2	N	79					109
							87	9									
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	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	162688					N	NO RPT					21

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

02	448	X	298	-0-	-150	-0-	17	1	281	2	N	-0-	1	1			38
03	496	X	426	-0-	-70	-0-	24	1	401	2	N	1					39
							1	9									
04	480	X	324	-0-	-156	-0-	18	1	305	2	N	1	1	1			39
							1	9									
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									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

02	2464	X	2290	-0-	-174	-0-	128	1	2159	2	N	3	7	1			17
							3	9									
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	138	1	2325	2	N	5					22
							6	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	131	1	2203	2	N	3	7	1			18
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
02	3500	X	2609	-0-	-891	-0-	120 50	1 9	2439	2	Y	45	166	1			59
03	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	155 73	1 9	3675	2	Y	66					125
04	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	150 50	1 9	3105	2	Y	45					170
05	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	155 56	1 9	3439	2	Y	51	128	1			93
06	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	150 58	1 9	3126	2	Y	53					146
07	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	155 33	1 9	3062	2	Y	30					176

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

	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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

	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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	67	1	1149	3	N	-0-					2
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	67	1	1259	3	N	-0-					2
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	67	1	1192	3	N	-0-					2
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

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2098	3	N	23	18	1			15
							25	9									
03	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	136	1	1994	3	N	28	25	1			18
							31	9									
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	3	N	36	42	1			12
							40	9									
*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									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1025	-0-	-1579	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	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

02	11200		8589	-0-	-2611	8462	8523	2	66	9	N	60					159
03	12400		9090	-0-	-3310	5152	9021	2	69	9	N	63	178	1			44
04	12000		8181	-0-	-3819	1333	8127	2	54	9	N	49					93
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

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	#	3307	-0-	-1873	-0-	3307	2			N	-0-					115
03	5673	#	5111	-0-	-562	-0-	5111	2			N	-0-					115
04	5580	#	4260	-0-	-1320	-0-	4260	2			N	-0-					115
05	5766	#	4283	-0-	-1483	-0-	4283	2			N	-0-					115
06	5580	#	4428	-0-	-1152	-0-	4428	2			N	-0-					115
07	5115	#	4915	-0-	-200	-0-	4893	2	22	9	N	20	120	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	490	1	7315	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7691	-0-	-431	-0-	492	1	7199	3	Y	-0-					-0-
*04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	478	1	7106	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	357	1	4294	3	Y	8					48
							9	9									
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4747	3	Y	25	53	1	2	8	18
							28	9									
04	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	365	1	4750	3	Y	11					29
							12	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4257	-0-	-167	-0-	266	1	3965	3	Y	24	28	1			15
							26	9									
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	334	1	4890	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
*04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316	1	4689	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*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									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	756	N	361	-0-	-395	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					12
03	744	N	409	-0-	-335	-0-	26	1	381	3	Y	2	13	1			1
							2	9									
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
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

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

02	6888	X	6345	-0-	-543	-0-	6345	2			Y	-0-					58
03	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	2			Y	-0-					58
04	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	6719	2			Y	-0-					58
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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	3	Y	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					8
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					8
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									

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
02	336	N	86	-0-	-250	-0-	3	1	83	2	N	-0-					10
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					10
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					10
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-

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
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	448	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	515	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	499	1	3201	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	122	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	3	Y	-0-					27
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	518	1	1338	3	Y	-0-					27
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	496	1	1338	3	Y	-0-					27
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

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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	94	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					7
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	80	1	206	3	Y	-0-					7
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	96	1	258	3	Y	-0-					7
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

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	271	1	3253	3	Y	1					30
							1	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	387	1	5712	3	Y	9	32	1			7
							10	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	325	1	4221	3	Y	3					10
							3	9									
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									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	94	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					12
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					12
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					12
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

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
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	34	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	152	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	278	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	297	1	4341	3	Y	-0-					-0-
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	289	1	4306	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	59	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3704	-0-	-748	-0-	233	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	261	1	3838	3	Y	-0-					-0-
*04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	274	1	4066	3	Y	-0-					-0-
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-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4559	-0-	-5	-0-	185	1	4374	2	N	-0-					16
03	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					16
04	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	201	1	4632	2	N	-0-					16
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-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	2	Y	4					4
							4	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	243	1	5928	2	Y	6					10
							7	9									
04	6420	X	5614	-0-	-806	-0-	232	1	5378	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
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

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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
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-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	126	1	1890	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	130	1	1905	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
*04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	122	1	1808	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
*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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1106	-0-	-350	-0-	74	1	1032	3	Y	-0-					24
03	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	437	1	1128	3	Y	-0-					24
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	445	1	1201	3	Y	-0-					24
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

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3528	-0-	-140	-0-	194	1	3334	3	Y	-0-					9
03	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	163	1	3071	3	Y	-0-					9
04	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	148	1	2618	3	Y	-0-					9
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

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
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	262	1	3902	3	Y	81	68	1			51
							89	9									
03	4557	X	2754	-0-	-1803	-0-	170	1	2497	3	Y	79	79	1			51
							87	9									
*04	4410	X	2982	-0-	-1428	-0-	183	1	2718	3	Y	74	100	1			25
							81	9									
*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									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-					-0-
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-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	74	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	69	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	86	1	606	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	39	1	543	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					6
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					6
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

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
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	284	1	3570	3	N	-0-					19
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	389	1	5220	3	N	-0-					19
04	4440	X	4398	-0-	-42	-0-	336	1	4062	3	N	-0-					19
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	526	1	9053	3	N	-0-					69
03	10230	X	9667	-0-	-563	-0-	486	1	9181	3	N	-0-					69
04	9900	X	9101	-0-	-799	-0-	488	1	8613	3	N	-0-					69
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

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
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	-0-					49
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	173	1	3260	3	N	-0-					49
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	193	1	3418	3	N	22					71
							24	9									
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	195	1	3601	3	N	-0-					71
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	196	1	3460	3	N	-0-					71
07	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	210	1	3352	3	N	-0-					71

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
02	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	189	1	3828	3	N	-0-					76
03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	315	1	5528	3	N	-0-					76
04	5700	X	4977	-0-	-723	-0-	288	1	4689	3	N	-0-	76	1			-0-
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

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
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	337	1	2243	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	321	1	1945	3	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	364	1	2335	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	101	1	1741	3	N	-0-					13
03	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	99	1	1870	3	N	-0-					13
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	103	1	1815	3	N	-0-					13
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

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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-	5	1			-0-
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	420	X	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465	X	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
*04	480	X	255	-0-	-225	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

02	3024	X	2944	-0-	-80	-0-	185	1	2759	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	194	1	2843	3	N	-0-					-0-
*04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	186	1	2760	3	N	-0-					-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

02	25060	X	22084	-0-	-2976	-0-	22073	2	11	9	N	10					112
03	26009	X	23879	-0-	-2130	-0-	23873	2	6	9	N	5					117
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-	117	1			-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

02	5152	X	4737	-0-	-415	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4926	2	1	9	N	1					1
04	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4954	2	24	9	N	22	6	1			17
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

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

02	280	X	229	-0-	-51	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
03	310	X	295	-0-	-15	-0-	24	1	265	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
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									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

02	14952	X	7343	-0-	-7609	-0-	558	1	6778	3	N	6					32
							7	9									
03	16368	X	7017	-0-	-9351	-0-	570	1	6425	3	N	20	29	1			23
							22	9									
04	11970	X	8268	-0-	-3702	-0-	642	1	7598	3	N	25					48
							28	9									
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									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2240	X	1631	-0-	-609	-0-	187	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	283	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2676	-0-	-894	-0-	318	1	2358	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1484	-0-	-2205	-0-	143	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1803	-0-	-1767	-0-	195	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	199	1	1410	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
02	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	389	1	5811	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	400	1	5887	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	372	1	5547	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*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									

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
02	5236	X	4004	-0-	-1232	-0-	1680	1	2324	2	N	-0-					49
03	5797	X	4467	-0-	-1330	-0-	1680	1	2785	2	N	2					51
							2	9									
04	5310	X	4520	-0-	-790	-0-	1800	1	2720	2	N	-0-					51
05	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	1860	1	2686	2	N	-0-					51
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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	369	1	4154	2	N	-0-					101
03	5084	X	4294	-0-	-790	-0-	389	1	3905	2	N	-0-					101
04	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	378	1	4247	2	N	-0-					101
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

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	3					38
							3	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	2	N	-0-					38
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	22	1	808	2	N	-0-					38
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

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	233	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	236	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	189	1	3568	2	N	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1347	-0-	-165	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					22
03	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	117	1	1171	2	N	-0-					22
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	-0-					22
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

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					22
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

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
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					78
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	6443	2			N	-0-					78
04	6570	X	5690	-0-	-880	-0-	5690	2			N	-0-					78
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

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
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					44
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4798	2	4	9	N	4					48
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10743	2	20	9	N	18					66
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

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
02	924	X	187	-0-	-737	-0-	187	2			N	-0-					97
03	1023	X	418	-0-	-605	-0-	410	2	8	9	N	7					104
04	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					104
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
02	504	X	233	-0-	-271	-0-	233	2			N	-0-					8
03	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					8
04	390	X	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					8
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

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
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					8
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					8
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					8
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1667	-0-	-1217	-0-	200	1	1467	2	N	-0-					33
03	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	295	1	1980	2	N	-0-					33
04	2400	X	1696	-0-	-704	-0-	232	1	1464	2	N	-0-					33
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

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	-0-					48
03	1147	N	367	-0-	-780	-0-	34	1	333	2	N	-0-					48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	-0-					48
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	384	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	343	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	386	1	2432	2	N	-0-					-0-
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-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

02	952	X	489	-0-	-463	-0-	59	1	430	2	N	-0-					15
03	1054	X	314	-0-	-740	-0-	41	1	273	2	N	-0-					15
04	930	X	301	-0-	-629	-0-	41	1	260	2	N	-0-					15
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

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

02	756	N	543	-0-	-213	-0-	54	1	489	2	N	-0-					37
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-					37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					37
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

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	-0-					21
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	87	1	837	2	N	-0-					21
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-					21
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

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

02	756	N	751	-0-	-5	-0-	90	1	661	2	N	-0-					17
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	104	1	698	2	N	-0-					17
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	N	-0-					17
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

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-	206	1	1896	2	N	-0-					75
03	2387	X	1475	-0-	-912	-0-	138	1	1337	2	N	-0-					75
04	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	169	1	1594	2	N	-0-					75
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-					15
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-					15
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-					15
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	128	1	1106	2	Y	2					5
							2	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1157	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
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									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2188	-0-	-696	-0-	226	1	1958	2	Y	4					9
							4	9									
03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	265	1	2266	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	251	1	2179	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
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									

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
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	959	1	8301	2	Y	15					39
							17	9									
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1019	1	8707	2	Y	24	24	1			39
							26	9									
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	968	1	8410	2	Y	17	23	1			33
							19	9									
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									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	291	1	2674	2	N	-0-	102	1			17
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	272	1	2635	2	N	-0-					17
04	4050	X	2822	-0-	-1228	-0-	271	1	2551	2	N	-0-					17
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	416	1	3597	2	Y	8					17
							9	9									
03	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	276	1	2357	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	598	1	5189	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
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									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	1909	-0-	-2935	-0-	187	1	1722	2	N	-0-					90
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	567	1	5492	2	N	2	79	1			13
							2	9									
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	644	1	6065	2	N	-0-					13
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	25	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	161	1	1391	2	Y	2					7
							2	9									
03	2697	N	1620	-0-	-1077	-0-	169	1	1447	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	305	1	2653	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
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									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	664	-0-	-484	-0-	664	2			N	-0-					27
03	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					27
04	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					27
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	167	1	1537	2	N	-0-					149
03	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					149
04	1740	X	1637	-0-	-103	-0-	152	1	1435	2	N	45	179	1			15
							50	9									
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

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
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	329	1	2848	2	Y	6					13
							7	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	349	1	2981	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	339	1	2948	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					3
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	217	-0-	-3507	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					6
03	1767	X	293	-0-	-1474	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	1	1			5
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-	1	1			4
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

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					45
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	570	1	4931	2	Y	12					23
							13	9									
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	618	1	5276	2	Y	16	15	1			24
							18	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	619	1	5377	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
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									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

02	3388	X	2965	-0-	-423	-0-	2926	2	39	9	N	35					92
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3873	2	9	9	N	8					100
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					100
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	264	1	2431	2	N	-0-					25
03	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	256	1	2476	2	N	-0-					25
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	247	1	2323	2	N	-0-					25
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

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					39
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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	241	1	2086	2	Y	4					10
							4	9									
03	3100	N	3137	-0-	37	37	328	1	2797	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
04	2862	N	2825	-0-	-37	-0-	291	1	2530	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4984	X	4059	-0-	-925	-0-	420	1	3630	2	Y	8					17
							9	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	489	1	4178	2	Y	14	12	1			19
							15	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	509	1	4416	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	427	1	3696	2	Y	9					17
							10	9									
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	446	1	3807	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	482	1	4182	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
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									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	291	1	2516	2	Y	8					12
							9	9									
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	252	1	2154	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	240	1	2081	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

02	140	N	107	-0-	-33	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					3
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					3
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1211	1	10479	2	Y	26					49
							29	9									
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1207	1	10306	2	Y	26	29	1			46
							29	9									
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	1217	1	10568	2	Y	25	29	1			42
							28	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	142	1	1229	2	Y	3					6
							3	9									
03	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	149	1	1276	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
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									

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
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	624	-0-	-3530	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	249	-0-	-3771	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1566	-0-	-758	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1931	-0-	-589	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	X	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	558	X	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	540	X	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	558	X	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5366	-0-	-1454	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5055	-0-	-1545	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	544	-0-	-464	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	687	-0-	-393	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	744	X	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	670	-0-	-911	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	474	-0-	-816	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	456	-0-	-877	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	470	-0-	-940	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1111	-0-	-1462	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	667	-0-	-1823	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1065	-0-	-307	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	924	-0-	-504	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

02	5264	X	3109	-0-	-2155	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4837	-0-	-991	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4618	-0-	-1022	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4626	-0-	-706	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1627	-0-	-893	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1941	-0-	-1934	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

02	1988	X	1060	-0-	-928	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1663	-0-	-600	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

02	2184	X	1341	-0-	-843	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1857	-0-	-483	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	823	-0-	-479	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	132	-0-	-316	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3891	-0-	-1479	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4123	-0-	-1705	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4276	-0-	-1364	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

02	924	N	734	-0-	-190	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	991	-0-	-239	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	6944	X	4363	-0-	-2581	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6558	-0-	-1130	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6476	-0-	-154	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6339	-0-	-605	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	615	-0-	-1695	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	313	-0-	-3469	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	214	-0-	-3446	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	154	-0-	-3628	-0-	154	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2217	-0-	-2309	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2118	-0-	-2262	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		2531	-0-	2531	2531	2531	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

02	5432	X	2010	-0-	-3422	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	1204	-0-	-4810	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	597	-0-	-633	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	930	X	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	900	X	299	-0-	-601	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	930	X	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

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-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

02	672	X	568	-0-	-104	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	720	X	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	713	X	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	870	X	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	899	X	406	-0-	-493	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

02	1148	X	682	-0-	-466	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1067	-0-	-204	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	955	-0-	-155	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	178	1			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8708	2	20	9	N	18					56
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7091	2	29	9	N	26					82
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6181	2	13	9	N	12					94
07	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	6680	2	9	9	N	8					102

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LGDC CORPORATION 500227
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	95	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	560	N	480	-0-	-80	-0-	67	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	77	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	133	1	819	2	Y	4	9	0			5
							4	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1257	2	Y	3					8
							3	9									
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	93	1	545	2	Y	5					13
							6	9									
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

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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 #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

02	728	N	554	-0-	-174	-0-	39 3	1 9	512	2	N	3	3	1			2
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	30	1	560	2	N	-0-	2	1			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	18 2	1 9	515	2	N	2	1	1			1
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

02	980	N	887	-0-	-93	-0-	75 7	1 9	805	2	Y	6	11	1			1
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					1
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	-0-					1
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	966	2	Y	5	4	1			2
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138 10	1 9	1797	2	N	9	9	1			6
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	96 8	1 9	1795	2	N	7	9	1			4
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	2230	2	N	8	8	1			4
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	2284	2	N	13	10	1			7
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	80 11	1 9	2183	2	N	10	10	1			7
07	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	80 19	1 9	2261	2	N	17	19	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	316	1	2391	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	292	1	2572	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	238	1	2564	2	N	10	10	1			5
							11	9									
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									

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
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	86	1	1115	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	71	1	1289	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	4	5	1			2
							4	9									
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									

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
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	116	1	2177	2	N	8	11	1			4
							9	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	78	1	2250	2	N	8	8	1			4
							9	9									
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									

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
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	296	1	3843	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	234	1	4360	2	N	16	20	1			9
							18	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	157	1	4507	2	N	16	17	1			8
							18	9									
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									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

02	896	N	685	-0-	-211	-0-	49	1	633	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1470	N	251	-0-	-1219	-0-	8	1	242	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

02	4648	X	3871	-0-	-777	-0-	275	1	3575	2	N	19	18	1			12
							21	9									
03	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	213	1	3982	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	138	1	3983	2	N	14	15	1			7
							15	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	168	1	2178	2	N	12	11	1			8
							13	9									
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	138	1	2502	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2386	2	N	8	9	1			4
							9	9									
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									

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
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	6	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	35	1	456	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1790	2	N	10	6	1			6
							11	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	15	1	189	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	63	1	817	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	48	1	906	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	4	4	1			2
							4	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

02	5292	X	4619	-0-	-673	-0-	329	1	4265	2	N	23	21	1			15
							25	9									
03	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	249	1	4630	2	N	16	22	1			9
							18	9									
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	155	1	4466	2	N	16	17	1			8
							18	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1080	2	N	6	5	1			4
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1214	2	N	4	6	1			2
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	1130	2	N	4	4	1			2
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

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. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	344	2	N	2	2	1			1
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	560	2	N	2	2	1			1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	623	2	N	2	2	1			1
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

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1 7 9	1373	2	Y	6					39
03	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	251	1 4 9	810	2	Y	4	19	1			24
04	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	247	1 8 9	926	2	Y	7					31
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1 3 9	612	2	N	3	3	1			2
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	29	1 2 9	533	2	N	2	3	1			1
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	871	2	N	4	3	1			2
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

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
02	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	464	1 9	2033	2	Y	8					64
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	423	1 9	1359	2	Y	7	31	1			40
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	400	1 9	1499	2	Y	12					52
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	385	1 9	2334	2	Y	9					61
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	450	1 9	2469	2	Y	7					68
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	337	1 9	1730	2	Y	3	33	1			38

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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	306	1 9	1341	2	Y	6					48
03	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	288	1 9	930	2	Y	5	24	1			29
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	265	1 9	993	2	Y	8					37
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	281	1 9	1703	2	Y	7					44
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	234	1 9	1285	2	Y	4					48
*07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	146	1 9	751	2	Y	1	24	1			25

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
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	281	1 9	3645	2	N	20	19	1			13
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	209	1 9	3959	2	N	14	19	1			8
04	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	135	1 9	3893	2	N	14	15	1			7
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	159	1 9	4607	2	N	26	20	1			13
06	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	157	1 9	4276	2	N	21	20	1			14
07	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	147	1 9	4172	2	N	31	35	1			10

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
02	3052	X	2200	-0-	-852	-0-	157	1 9	2032	2	N	10	11	1			7
03	3410	X	2270	-0-	-1140	-0-	110	1	2160	2	N	-0-	7	1			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	180	1 9	5170	2	N	2					2
05	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	97	1 9	2806	2	N	11	8	1			5
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1 9	4353	2	N	2					7
*07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1 9	4337	2	N	3	8	1			2

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
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	45	1	583	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	N	-0-	2	1			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	6	7	1			4
							7	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	46	1	1334	2	N	5	5	1			2
							6	9									
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									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	102	1	1324	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	77	1	1433	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1770	X	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1496	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

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
02	1624	X	1181	-0-	-443	-0-	84	1	1090	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	75	1	1427	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	52	1	1498	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

02	1792	N	821	-0-	-971	-0-	58	1	759	2	N	4	6	1			3
							4	9									
03	2015	N	602	-0-	-1413	-0-	31	1	571	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3000	N	3016	-0-	16	16	101	1	2914	2	N	1					1
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

02	532	X	495	-0-	-37	-0-	35	1	457	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	X	382	-0-	-207	-0-	20	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	X	312	-0-	-258	-0-	10	1	301	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3	3	1			2
							3	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	X	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	6	1	183	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1960	N	1699	-0-	-261	-0-	121	1	1569	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
02	4368	X	3333	-0-	-1035	-0-	237	1	3077	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	177	1	3290	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	4680	X	1786	-0-	-2894	-0-	60	1	1719	2	N	6	10	1			3
							7	9									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2212	X	2074	-0-	-138	-0-	147	1	1915	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	116	1	2195	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2077	2	N	8	8	1			4
							9	9									
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									

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	336	X	205	-0-	-131	-0-	15	1	188	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	372	X	291	-0-	-81	-0-	15	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

02	2324	X	1587	-0-	-737	-0-	113	1	1466	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	62	1	1160	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	1920	X	1622	-0-	-298	-0-	54	1	1561	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	45	1	1318	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	2	N	9	7	1			6
							10	9									
07	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	54	1	1540	2	N	12	14	1			4
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

02	1400	X	685	-0-	-715	-0-	49	1	633	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1488	X	800	-0-	-688	-0-	40	1	757	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1080	X	811	-0-	-269	-0-	27	1	782	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	868	X	837	-0-	-31	-0-	28	1	803	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	28	1	798	2	N	6	7	1			2
							7	9									

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
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	38	1 2 9	497	2	N	2	2	1			2
03	682	X	526	-0-	-156	-0-	27	1 2 9	497	2	N	2	3	1			1
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	18	1 2 9	510	2	N	2	2	1			1
05	620	X	547	-0-	-73	-0-	18	1 3 9	526	2	N	3	2	1			2
06	600	X	521	-0-	-79	-0-	18	1 2 9	501	2	N	2	2	1			2
07	589	X	551	-0-	-38	-0-	19	1 3 9	529	2	N	3	4	1			1

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
02	924	X	551	-0-	-373	-0-	39	1 3 9	509	2	N	3	3	1			2
03	1023	X	590	-0-	-433	-0-	30	1 2 9	558	2	N	2	3	1			1
04	660	X	592	-0-	-68	-0-	20	1 2 9	570	2	N	2	2	1			1
05	682	X	629	-0-	-53	-0-	21	1 4 9	604	2	N	4	3	1			2
06	660	X	631	-0-	-29	-0-	22	1 3 9	606	2	N	3	3	1			2
07	620	X	611	-0-	-9	-0-	21	1 4 9	586	2	N	4	5	1			1

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	923	2	N	5	3	1			3
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	3	1			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	579	-0-	-501	-0-	20	1 3 9	556	2	N	3	1	1			2
07	1116	X	212	-0-	-904	-0-	7	1 1 9	204	2	N	1	3	1			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	161	-0-	-169	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

02	308	X	123	-0-	-185	-0-	9	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	140	-0-	-201	-0-	7	1	132	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	X	218	-0-	-112	-0-	7	1	210	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

02	700	N	451	-0-	-249	-0-	38	1	403	2	Y	9					34
							10	9									
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	39	1	420	2	Y	12					46
							13	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	19					65
							21	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	9	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	12	1	356	2	N	2	1	1			1
							2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	X	454	-0-		-78	-0-	32	1	420	2	N	2	2	1			1
								2	9									
03	558	X	511	-0-		-47	-0-	26	1	483	2	N	2	2	1			1
								2	9									
04	548	X	548	-0-		-0-	-0-	18	1	528	2	N	2	2	1			1
								2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2100	X	1718	-0-		-382	-0-	145	1	1559	2	N	13	21	1			2
								14	9									
03	2294	X	1897	-0-		-397	-0-	163	1	1733	2	N	1					3
								1	9									
04	2220	X	1958	-0-		-262	-0-	178	1	1780	2	N	-0-					3
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									

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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. GAS	(I) 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	2156	X	1547	-0-		-609	-0-	110	1	1429	2	N	7	8	1			5
								8	9									
03	2232	X	1611	-0-		-621	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2160	X	1320	-0-		-840	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
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									

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. GAS	(I) 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	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-		-9	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	302	1	3923	2	N	22	19	1			14
							24	9									
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	222	1	4176	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	145	1	4163	2	N	1					1
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	446	1	1955	2	Y	8					63
							9	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	427	1	1374	2	Y	7	31	1			39
							8	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	394	1	1477	2	Y	12					51
							13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	9243	-0-	-893	-0-	657	1	8535	2	N	46	40	1			30
							51	9									
03	10540	X	9809	-0-	-731	-0-	495	1	9314	2	N	-0-	30	1			-0-
04	9750	X	9694	-0-	-56	-0-	325	1	9366	2	N	3					3
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	242	-0-	-626	-0-	17	1	224	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	961	X	698	-0-	-263	-0-	37	1	659	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	290	-0-	-610	-0-	10	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
02	7196	X	5558	-0-	-1638	-0-	395	1	5132	2	N	28	25	1			18
							31	9									
03	7223	X	5989	-0-	-1234	-0-	303	1	5664	2	N	20	27	1			11
							22	9									
04	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	199	1	5716	2	N	22	22	1			11
							24	9									
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									

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
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	239	1	1047	2	Y	4					33
							4	9									
03	1209	N	767	-0-	-442	-0-	179	1	585	2	Y	3	16	1			20
							3	9									
04	1200	N	711	-0-	-489	-0-	149	1	558	2	Y	4					24
							4	9									
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									

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
02	1288	X	572	-0-	-716	-0-	41	1	528	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	38	1	709	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1260	X	465	-0-	-795	-0-	16	1	447	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	277	1	1213	2	Y	5					37
							6	9									
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	252	1	814	2	Y	4	18	1			23
							4	9									
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	234	1	878	2	Y	7					30
							8	9									
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									

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
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	148	1	648	2	Y	2					47
							2	9									
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	131	1	425	2	Y	2	23	1			26
							2	9									
04	870	N	578	-0-	-292	-0-	121	1	453	2	Y	4					30
							4	9									
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

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
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	202	1	2624	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	N	-0-	9	1			-0-
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	86	1	2479	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	700	X	574	-0-	-126	-0-	571	2	3	9	N	3	3	1			2
03	775	X	471	-0-	-304	-0-	469	2	2	9	N	2	3	1			1
04	630	X	524	-0-	-106	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			1
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

02	2828	X	1622	-0-	-1206	-0-	115	1	1498	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	3131	X	1331	-0-	-1800	-0-	68	1	1259	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	2670	X	444	-0-	-2226	-0-	15	1	427	2	N	2	3	1			1
							2	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

02	224	X	202	-0-	-22	-0-	14	1	187	2	N	1					1
							1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	233	1	3027	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	181	1	3390	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	109	1	3135	2	N	11	12	1			6
							12	9									
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									

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
02	1960	X	1427	-0-	-533	-0-	101	1	1318	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	84	1	1477	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-	3520	2	4	9	N	4					185
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3981	2	64	9	N	58	178	1			65
04	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3569	2	30	9	N	27					92
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

02	8008	X	6859	-0-	-1149	-0-	488	1	6334	2	N	34	32	1			22
							37	9									
03	8587	X	7561	-0-	-1026	-0-	383	1	7149	2	N	26	34	1			14
							29	9									
04	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	254	1	7311	2	N	27	27	1			14
							30	9									
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									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1624	X	1365	-0-	-259	-0-	97	1	1261	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	74	1	1371	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	37	1	1076	2	N	4	5	1			2
							4	9									
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									

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
02	2212	X	1416	-0-	-796	-0-	101	1	1307	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	72	1	1352	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1950	N	1285	-0-	-665	-0-	43	1	1238	2	N	4	5	1			2
							4	9									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	688	1	8934	2	N	48	41	1			31
							53	9									
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	511	1	9534	2	N	35	47	1			19
							39	9									
*04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	9816	2	N	36	37	1			18
							40	9									
*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									

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
02	5880	X	3468	-0-	-2412	-0-	247	1	3202	2	N	17	19	1			11
							19	9									
03	6510	X	2131	-0-	-4379	-0-	110	1	2013	2	N	7	14	1			4
							8	9									
04	6300	X	1834	-0-	-4466	-0-	61	1	1766	2	N	6	7	1			3
							7	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

02	2548	X	85	-0-	-2463	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

02	1624	X	1481	-0-	-143	-0-	105	1	1367	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	80	1	1498	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1620	X	1604	-0-	-16	-0-	54	1	1549	2	N	1					1
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	360	1	4674	2	N	25	14	1			16
							28	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	348	1	6496	2	N	24	27	1			13
							26	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5891	2	N	22	24	1			11
							24	9									
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									

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
02	6412	X	5301	-0-	-1111	-0-	377	1	4895	2	N	26	24	1			17
							29	9									
03	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	275	1	5119	2	N	18	25	1			10
							20	9									
04	6150	X	5591	-0-	-559	-0-	187	1	5382	2	N	20	20	1			10
							22	9									
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									

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
02	1792	X	1617	-0-	-175	-0-	115	1	1494	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	88	1	1659	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	56	1	1618	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					110
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					110
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

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
02	1344	X	1101	-0-	-243	-0-	78	1	1016	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1488	X	1000	-0-	-488	-0-	51	1	946	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1440	X	967	-0-	-473	-0-	32	1	931	2	N	4	4	1			2
							4	9									
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									

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
02	2492	X	2309	-0-	-183	-0-	428	1	1872	2	N	8					58
							9	9									
03	2573	X	1603	-0-	-970	-0-	378	1	1217	2	N	7	29	1			36
							8	9									
04	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	331	1	1240	2	N	10					46
							11	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8626 - 8709

02	364	X	113	-0-	-251	-0-	8	1	105	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403	X	100	-0-	-303	-0-	5	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	X	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

02	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	381	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	10	9	1			6
							11	9									
03	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	92	1	1712	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	2400	X	1706	-0-	-694	-0-	57	1	1642	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					6
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					6
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					6
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

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
02	3192	X	2932	-0-	-260	-0-	209	1	2708	2	N	14	13	1			9
							15	9									
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	157	1	2928	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	104	1	2995	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	N	5	2	1			3
							6	9									
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	97	2	N	-0-	3	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	4	2	1			2
							4	9									
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									

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
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
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									

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
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-

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
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1662	-0-	-970	-0-	118 9	1 9	1535	2	N	8	8	1			5
03	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	105	1	1893	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	60 1	1 9	1720	2	N	1					1
05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	61 8	1 9	1773	2	N	7	5	1			3
06	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	63 1	1 9	1705	2	N	1					4
07	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	61 1	1 9	1742	2	N	1	4	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280 22	1 9	3639	2	N	20	16	1			13
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	212 15	1 9	3965	2	N	14	19	1			8
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	3778	2	N	14	15	1			7
05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	127 23	1 9	3702	2	N	21	17	1			11
06	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	124 18	1 9	3375	2	N	16	16	1			11
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	125 29	1 9	3543	2	N	26	29	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2610	-0-	-1702	-0-	186 13	1 9	2411	2	N	12	13	1			8
03	4774	X	2660	-0-	-2114	-0-	129 11	1 9	2520	2	N	10	13	1			5
04	4350	X	2198	-0-	-2152	-0-	73 9	1 9	2116	2	N	8	9	1			4
05	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	72 13	1 9	2084	2	N	12	10	1			6
06	3390	X	1903	-0-	-1487	-0-	67 10	1 9	1826	2	N	9	9	1			6
07	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	48 11	1 9	1363	2	N	10	13	1			3

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
02	1624	N	567	-0-	-1057	-0-	40	1	524	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1271	N	765	-0-	-506	-0-	38	1	725	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1552	2	N	6	4	1			3
							7	9									
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									

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
02	5908	X	5089	-0-	-819	-0-	362	1	4699	2	N	25	23	1			16
							28	9									
03	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	280	1	5253	2	N	19	25	1			10
							21	9									
04	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	188	1	5425	2	N	20	20	1			10
							22	9									
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									

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
02	1428	X	1329	-0-	-99	-0-	95	1	1227	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	69	1	1286	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	44	1	1281	2	N	4	5	1			2
							4	9									
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									

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
02	1876	X	1158	-0-	-718	-0-	82	1	1069	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1860	X	1094	-0-	-766	-0-	55	1	1036	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	2	N	6	5	1			3
							7	9									
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									

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. 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
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	92	1	1194	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1612	X	1379	-0-	-233	-0-	70	1	1303	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1965	2	N	7	6	1			4
							8	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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
02	3332	X	2233	-0-	-1099	-0-	159	1	2062	2	N	11	11	1			7
							12	9									
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	139	1	2583	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	81	1	2335	2	N	8	9	1			4
							9	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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
02	1568	X	1102	-0-	-466	-0-	78	1	1017	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	70	1	1307	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1500	X	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1438	2	N	5	5	1			3
							6	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

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
02	5432	X	3909	-0-	-1523	-0-	193	1	3694	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	194	1	3921	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4950	X	3970	-0-	-980	-0-	133	1	3822	2	N	14	15	1			7
							15	9									
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									

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

02	3976	X	3384	-0-	-592	-0-	1049	1	2320	2	N	14					67
							15	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1603	1	2513	2	N	-0-					67
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	1118	1	2063	2	N	-0-					67
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

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

02	28	X	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					1
04	13	X	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					1
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

02	308	X	250	-0-	-58	-0-	18	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	10	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

02	2660	X	1	-0-	-2659	-0-	1	2			N	-0-					17
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					17
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

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
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	841	1	1861	2	N	10					54
							11	9									
03	3286	X	480	-0-	-2806	-0-	166	1	314	2	N	-0-					54
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1177	1	2172	2	N	-0-					54
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

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
02	4396	X	3855	-0-	-541	-0-	274	1	3560	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	215	1	4020	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	142	1	4080	2	N	15	15	1			8
							17	9									
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									

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
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	474	1	1047	2	N	6					35
							7	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	667	1	1050	2	N	-0-					35
04	1680	X	1600	-0-	-80	-0-	562	1	1038	2	N	-0-					35
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

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
02	3416	X	2964	-0-	-452	-0-	211	1	2736	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	160	1	2996	2	N	-0-	10	1			-0-
04	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	4872	X	4002	-0-	-870	-0-	197	1	3783	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	213	1	4314	2	N	-0-	13	1			-0-
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	146	1	4211	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	496	X	488	-0-	-8	-0-	23	1	463	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	480	X	476	-0-	-4	-0-	16	1	458	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
02	5880	X	2926	-0-	-2954	-0-	208	1	2703	2	N	14	14	1			9
							15	9									
03	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	202	1	3771	2	N	14	16	1			7
							15	9									
04	4710	X	3950	-0-	-760	-0-	132	1	3803	2	N	14	14	1			7
							15	9									
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									

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
02	4116	X	3107	-0-	-1009	-0-	153	1	2937	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	188	1	3814	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4286	2	N	15	15	1			8
							17	9									
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									

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
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
02	9688	X	7612	-0-		-2076	-0-		375	1	7196	2	N	37	33	1			24
									41	9									
03	10726	X	7718	-0-		-3008	-0-		362	1	7327	2	N	26	36	1			14
									29	9									
04	9270	X	6582	-0-		-2688	-0-		220	1	6336	2	N	24	26	1			12
									26	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

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
02	11732	X	7663	-0-		-4069	-0-		378	1	7243	2	N	38	35	1			25
									42	9									
03	11067	X	8291	-0-		-2776	-0-		390	1	7901	2	N	-0-	25	1			-0-
04	9060	X	8093	-0-		-967	-0-		272	1	7818	2	N	3					3
									3	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

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
02	728	X	287	-0-		-441	-0-		14	1	272	2	N	1	2	1			1
									1	9									
03	848	X	848	-0-		-0-	-0-		40	1	805	2	N	3	2	1			2
									3	9									
04	837	X	837	-0-		-0-	-0-		28	1	806	2	N	3	3	1			2
									3	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

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
02	2044	X	1548	-0-		-496	-0-		110	1	1429	2	N	8	8	1			5
									9	9									
03	2263	X	1888	-0-		-375	-0-		93	1	1787	2	N	7	8	1			4
									8	9									
04	2100	X	1936	-0-		-164	-0-		65	1	1864	2	N	6	7	1			3
									7	9									
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									

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

02	2996	X	647	-0-	-2349	-0-	54	1	580	2	N	12					114
							13	9									
03	3472	X	887	-0-	-2585	-0-	74	1	787	2	N	24					138
							26	9									
04	3360	X	864	-0-	-2496	-0-	75	1	749	2	N	36					174
							40	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

02	4088	X	2551	-0-	-1537	-0-	126	1	2411	2	N	13	12	1			8
							14	9									
03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	126	1	2555	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	91	1	2609	2	N	10	10	1			5
							11	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

02	196	N	191	-0-	-5	-0-	9	1	181	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	N	13	8	1			9
							14	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2783	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1593	2	N	5	8	1			3
							6	9									
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									

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
02	5600	X	5246	-0-	-354	-0-	259	1	4958	2	N	26	23	1			17
							29	9									
03	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	214	1	4279	2	N	16	24	1			9
							18	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	201	1	5798	2	N	21	19	1			11
							23	9									
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									

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
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					21
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					21
04	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					21
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

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
02	5180	X	4266	-0-	-914	-0-	303	1	3940	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5363	X	4507	-0-	-856	-0-	229	1	4278	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	153	1	4410	2	N	2					2
							2	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8092	X	6460	-0-	-1632	-0-	319	1	6106	2	N	32	30	1			21
							35	9									
03	8959	X	7600	-0-	-1359	-0-	357	1	7214	2	N	26	33	1			14
							29	9									
04	9630	X	7336	-0-	-2294	-0-	245	1	7062	2	N	26	27	1			13
							29	9									
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									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575	-0-	-365	-0-	798	1	1765	2	N	11					45
							12	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	932	1	1676	2	N	-0-					45
04	2430	X	985	-0-	-1445	-0-	346	1	639	2	N	-0-					45
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	120	X	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	3633	-0-	-847	-0-	179	1	3433	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	196	1	3975	2	N	-0-	12	1			-0-
04	4800	X	4207	-0-	-593	-0-	141	1	4065	2	N	1					1
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	709	-0-	-75	-0-	35	1	671	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	36	1	726	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
02	2380	X	2078	-0-	-302	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1850	-0-	-700	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 214 RRCID -> 196755 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7344 - 7350

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 291 RRCID -> 236651 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6730 - 7146

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 7602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 6702

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 8785

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	X	935	-0-	-297	-0-	67	1	864	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	1364	X	835	-0-	-529	-0-	43	1	792	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1320	X	638	-0-	-682	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
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-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					18
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					18
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					18
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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

02	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2356 N	1435	-0-	-921	-0-	1427	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2280 X	1228	-0-	-1052	-0-	1220	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

02	10864 X	9994	-0-	-870	-0-	9984	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	11935 X	10555	-0-	-1380	-0-	10496	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	11400 X	9882	-0-	-1518	-0-	9823	2	59	9	Y	54	53	1			11
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

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2962	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3154	2	20	9	Y	18	17	1			4
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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	192	1	135	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	160	1	106	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	24	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24724	X	19518	-0-	-5206	-0-	19238	2	261	4	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	26443	X	20806	-0-	-5637	-0-	20423	2	265	4	Y	107	91	1			20
							118	9									
04	24960	X	20176	-0-	-4784	-0-	19773	2	284	4	Y	108	106	1			22
							119	9									
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									

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
02	0	W	53	-0-	53	537	15	1	38	2	N	-0-					-0-
03	0	W	41	-0-	41	578	13	1	28	2	N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	198	1	1149	2	Y	5	5	1			112
							6	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1136	2	Y	50					162
							55	9									
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	196	1	1040	2	Y	23	4	1			181
							25	9									
05	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	154	1	1009	2	Y	2	2	1			181
							2	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									

BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4065	R	4065	-0-	-0-	-0-	595	1	3456	2	Y	13	14	1			24
							14	9									
03	4185	#	3205	-0-	-980	-0-	510	1	2693	2	Y	2					26
							2	9									
04	3810		3431	-0-	-379	-0-	537	1	2843	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
05	3937		3832	-0-	-105	-0-	507	1	3318	2	Y	6	7	1			19
							7	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									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					23
03	744	N	221	-0-	-523 B	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					23
04	690	N	174	-0-	-516 B	-0-	25	1	145	2	Y	4					27
							4	9									
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

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					1
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

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-6313					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	146	-0-	-78	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					14
03	341	N	162	-0-	-179	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					14
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	22	1	126	2	Y	3					17
							3	9									
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

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 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
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	44	1	240	2	Y	-0-					43
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	66	1	239	2	Y	-0-					43
04	1170	N	209	-0-	-961	-0-	30	1	175	2	Y	4					47
							4	9									
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

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					15
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	39	1	139	2	Y	-0-					15
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	39	1	228	2	Y	6					21
							7	9									
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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 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
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	69	1	378	2	Y	-0-					39
03	1116	N	639	-0-	-477	-0-	139	1	500	2	Y	-0-					39
04	2250	N	716	-0-	-1534	-0-	103	1	596	2	Y	15					54
							17	9									
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

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

BEN BOLT (ALICE) //CONT.// 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		38	-0-	38	50	38	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	X	481	-0-	-583	-0-	97	1	277	2	N	97					162
							107	9									
03	1147	X	502	-0-	-645	-0-	93	1	391	2	N	16					178
							18	9									
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	978	2	N	189	194	1			173
							208	9									
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	195	192	1			176
							215	9									
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	87	1	468	2	N	150	180	1			146
							165	9									
07	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	121	1	779	2	N	105					251
							116	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
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

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1875	2	N	41					126
							45	9									
03	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	13	1	1526	2	N	31					157
							34	9									
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	220	1	2057	2	N	42					199
							46	9									
05	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	98	1	1704	2	N	37	181	1			55
							41	9									
06	2250	X	1303	-0-	-947	-0-	83	1	1185	2	N	32					87
							35	9									
07	2387	X	1373	-0-	-1014	-0-	96	1	1246	2	N	28					115
							31	9									

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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
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-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

02	644 X	155	-0-	-489	-0-	6	1	135	2	N	13	194	1			63
						14	9									
03	713 X	73	-0-	-640	-0-	45	2	28	9	N	25					88
04	690 X	232	-0-	-458	-0-	15	1	133	2	N	76					164
						84	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	#	211	-0-	-1525	-0-	177	1	34	2	N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
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

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

02	1008	#	35	-0-	-973	-0-	1	1	34	2	N	-0-					80
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					80
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					80
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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					35
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	35	1			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1148	X	20	-0-	-1128	-0-	1	1	19	2	N	-0-					70
03	1271	X	404	-0-	-867	-0-	4	1	400	2	N	-0-					70
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					70
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

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

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	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 5438

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	111	1	1033	2	N	6					24
						7	9									
03	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	451	1	756	2	N	11					35
						12	9									
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	309	1	926	2	N	11					46
						12	9									
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									

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
02	6412	X	5031	-0-	-1381	-0-	303	1	4697	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
03	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	345	1	5522	2	Y	23					56
							25	9									
04	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	310	1	4919	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
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									

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
02	8876	X	7652	-0-	-1224	-0-	463	1	7155	2	Y	31	55	1			36
							34	9									
03	9827	X	8914	-0-	-913	-0-	523	1	8347	2	Y	40					76
							44	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	503	1	8001	2	Y	46	60	1			62
							51	9									
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									

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
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	137	1	1884	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	191	1	2596	2	Y	42	22	1			35
							46	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	179	1	2409	2	Y	-0-	20	1			15
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									

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
02	9464	X	8924	-0-	-540	-0-	538	1	8342	2	Y	40	81	1			47
							44	9									
03	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	583	1	9308	2	Y	45					92
							50	9									
04	9960	X	7158	-0-	-2802	-0-	421	1	6695	2	Y	38	72	1			58
							42	9									
05	10199	X	5346	-0-	-4853	-0-	362	1	4941	2	Y	39	63	1			34
							43	9									
06	9630	X	9191	-0-	-439	-0-	562	1	8545	2	Y	76	81	1			29
							84	9									
*07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	576	1	9324	2	Y	69	65	1			33
							76	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1622	2	Y	2					7
							2	9									
03	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	98	1	1327	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1889	2	Y	1					3
							1	9									
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	125	1	1605	2	Y	2					5
							2	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1999	2	Y	1					6
							1	9									
07	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	116	1	1430	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

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
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	391	1	5394	2	Y	9					46
							10	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	420	1	5709	2	Y	3	39	1			10
							3	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	390	1	5253	2	Y	5					15
							6	9									
05	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	404	1	5146	2	Y	3					18
							3	9									
06	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	398	1	4861	2	Y	2					20
							2	9									
07	6417	X	5373	-0-	-1044	-0-	402	1	4968	2	Y	3	16	1			7
							3	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
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	175	1	2415	2	N	-0-					30
03	3317	X	2129	-0-	-1188	-0-	145	1	1984	2	N	-0-	30	1			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	279	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	297	1	3628	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	294	1	3618	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	6652	-0-	-460	-0-	450	1	6192	2	Y	9					43
							10	9									
03	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	457	1	6227	2	Y	4	37	1			10
							4	9									
04	7620	X	6220	-0-	-1400	-0-	429	1	5787	2	Y	4					14
							4	9									
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									

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
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					63
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	105	1	1418	2	N	-0-	63	1			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	98	1	1331	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	179	1	2463	2	Y	9					43
							10	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	200	1	2725	2	Y	8	37	1	2	8	12
							9	9									
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	180	1	2433	2	Y	5					17
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	Y	-0-					1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	2	Y	48	35	1			48
							53	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	148	1	2014	2	Y	91	64	1			75
							100	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	4	36	1			43
							4	9									
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									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	59	1	825	2	Y	28	40	1			28
							31	9									
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	34	1	468	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	28	1	372	2	Y	15	3	1			14
							17	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	134	1	1840	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	60	40	1			49
							66	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	Y	-0-	26	1			23
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									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	104	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	99	1	1338	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5656	-0-	-28	-0-	381	1	5266	2	N	8					26
							9	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	416	1	5655	2	N	4	22	1			8
							4	9									
04	5760	X	5459	-0-	-301	-0-	377	1	5078	2	N	4					12
							4	9									
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									

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
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	355	1	4908	2	N	-0-	106	1			60
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	506	1	6893	2	N	7					67
							8	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	421	1	5682	2	N	-0-					67
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	221	1	3051	2	N	4					13
							4	9									
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	242	1	3293	2	N	4	11	1			6
							4	9									
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	224	1	3034	2	N	4					10
							4	9									
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									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

02	420	N	320	-0-	-100	-0-	22	1	298	2	N	-0-					4
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-	4	1			-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 8623

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1	506	2	Y	34	49	1			4
							37	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	480	2	Y	18					22
							20	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	133	1	607	2	Y	12					34
							13	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	138	1	514	2	Y	34	50	1			4
							37	9									
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	119	1	488	2	Y	19					23
							21	9									
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	133	1	605	2	Y	11					34
							12	9									
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									

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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	160	1	598	2	Y	40	58	1			5
							44	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	138	1	568	2	Y	22					27
							24	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	158	1	719	2	Y	14					41
							15	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	259	2	10	9	N	9					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					102
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					102
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

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	111	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	135	1	2444	2	Y	-0-					-0-
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									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	2036	-0-	-4068	-0-	91	1	1908	2	Y	34	42	0			2
							37	9									
03	6758	X	2322	-0-	-4436	-0-	111	1	2147	2	Y	58	53	0			7
							64	9									
04	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	187	1	3398	2	Y	94	90	0			11
							103	9									
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-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					120
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	214	2	10	9	N	9					129
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	116	1			13
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

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8305	X	4032	-0-	-4273	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2380	X	2162	-0-	-218	-0-	95	1	2003	2	Y	58	61	0			4
							64	9									
03	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	90	1	1743	2	Y	74	69	0			9
							81	9									
04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	105	1	1909	2	Y	82	81	0			10
							90	9									
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									

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					36
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					41
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					42
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

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

02	3276	X	703	-0-	-2573	-0-	31	1	650	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	3627	X	17	-0-	-3610	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

02	5768	X	4242	-0-	-1526	-0-	189	1	3963	2	Y	82	91	0			5
							90	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	318	1	6147	2	Y	190	173	0			22
							209	9									
04	6090	X	5975	-0-	-115	-0-	312	1	5663	2	Y	-0-	22	0			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5852	X	4327	-0-	-1525	-0-	196	1	4113	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	182	1	3521	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	5880	X	3502	-0-	-2378	-0-	183	1	3319	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	-0-					-0-
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-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

02	280	N	273	-0-	-7	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1169	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	268	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	325	1	3246	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	433	1	3223	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
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									

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	87	1	1584	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2037	2			N	-0-					129
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					129
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					129
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

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
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					80
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	450	2	10	9	N	9					89
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					95
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	Y	75	67	0			9
							83	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1791	2	Y	69	70	0			8
							76	9									
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									

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
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	188	1	3948	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
03	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	198	1	3826	2	Y	23	21	0			3
							25	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	239	1	4336	2	Y	-0-	3	0			-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	235	1	4932	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5157	2	Y	50	46	0			6
							55	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
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-

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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					45
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					45
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					45
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

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	89	1	1865	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	41	38	0			5
							45	9									
04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	86	1	1562	2	Y	24	26	0			3
							26	9									
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									

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	111	1	2023	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6884	-0-	-452	-0-	480	1	6329	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	591	1	6707	2	Y	110	101	0			13
							121	9									
04	7830	X	7471	-0-	-359	-0-	594	1	6753	2	Y	113	113	0			13
							124	9									
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									

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
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5466	-0-	-638	-0-	244	1	5131	2	Y	83	89	0			5
							91	9									
03	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	292	1	5648	2	Y	137	126	0			16
							151	9									
04	6540	X	5987	-0-	-553	-0-	305	1	5530	2	Y	138	138	0			16
							152	9									
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-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2884	-0-	84	84	131	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	2495	N	2411	-0-	-84	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	11097	-0-	-803	-0-	504	1	10593	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	12801	-0-	-219	-0-	630	1	12171	2	Y	-0-					-0-
04	12450	X	12015	-0-	-435	-0-	627	1	11388	2	Y	-0-					-0-
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3388	-0-	3388	3388	154	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8334	-0-	8334	11722	410	1	7924	2	Y	-0-					-0-
04	19647	X	7925	-0-	-11722	-0-	410	1	7437	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	181	1	3281	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

02	560	N	448	-0-	-112	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

02	3864	X	3463	-0-	-401	-0-	459	1	3004	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	376	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2785	-0-	-845	-0-	336	1	2449	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

02	5740	X	5625	-0-	-115	-0-	250	1	5250	2	Y	114	121	0			7
							125	9									
03	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	310	1	5995	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	321	1	5834	2	Y	-0-					-0-
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-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-					73
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	998	2	6	9	N	5					78
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					78
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					51
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27	60	1			18
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16					34
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

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
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	312	1	6563	2	Y	98	105	0			6
							108	9									
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	399	1	7716	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	363	1	6591	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
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									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	1463	2			N	-0-					36
03	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	1406	2	4	9	N	4					40
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					42
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

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	2	-0-	-334	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	132	141	0			8
							145	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

02	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	448	1	9415	2	Y	92	98	0			6
							101	9									
03	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	522	1	10086	2	Y	146	135	0			17
							161	9									
04	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	555	1	10074	2	Y	-0-	17	0			-0-
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-

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

02	2800	N	3383	-0-	583	583	3372	2	11	9	N	10	155	1			31
03	3100	N	2555	-0-	-545	38	2538	2	17	9	N	15					46
04	2850	N	1772	-0-	-1078	-0-	1720	2	52	9	N	47					93
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

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

02	2128	X	1118	-0-	-1010	-0-	1118	2			N	-0-					133
03	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					133
04	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			N	-0-					133
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
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									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					18
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					18
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	2	66	9	N	60					78
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

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1981	-0-	-175	-0-	92	1	1249	2	Y	582	585	0			154
							640	9									
03	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	35	1	448	2	Y	657	646	0			165
							723	9									
04	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	117	1	1155	2	Y	353	391	0			127
							388	9									
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-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	157	1	3304	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3802	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					142
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					151
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

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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1290	2	Y	113	122	0			7
							124	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	212	1	1204	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	216	1	1068	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					63
03	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					63
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	70	75	0			4
							77	9									
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	111	1	2136	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	95	1	1722	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	82	-0-	-338	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "A2" WELL #: 47 RRCID -> 161025 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2620 - 3680

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	N	9					114
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					114
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	339	2	7	9	N	6					120
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

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
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	213	1	4385	2	Y	129	137	0			8
							142	9									
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	333	1	4512	2	Y	201	186	0			23
							221	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	423	1	5717	2	Y	262	255	0			30
							288	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2184	X	1072	-0-	-1112	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

02	2324	N	1873	-0-	-451	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	97	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

02	2296	N	1723	-0-	-573	-0-	76	1	1605	2	Y	38	42	0			2
							42	9									
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	89	1	1717	2	Y	53	49	0			6
							58	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	Y	73	71	0			8
							80	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	122	142	0			8
							134	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	204	189	0			23
							224	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	194	195	0			22
							213	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	399	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	476	1	5188	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	435	1	4825	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	187	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	236	1	4285	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	109	1	2705	2	N	9					136
							10	9									
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	57	133	1			60
							63	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	17					77
							19	9									
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									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

02	3164	X	2846	-0-	-318	-0-	2846	2			N	-0-					32
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			N	-0-					32
04	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					32
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3705	2	220	9	N	200	197	1			72
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					72
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4097	2	9	9	N	8					80
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

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 68 RRCID -> 168747 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7762 - 7937

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	2			N	-0-					70
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					70
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	329	2	6	9	N	5					75
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

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					111
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					111
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					111
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

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					107
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					107
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					107
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

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1536	2	42	9	N	38	181	1			27
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					27
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					27
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

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					100
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					100
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	7					107
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

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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					74
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					79
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

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2869	-0-	-1163	-0-	247	1	2622	2	N	-0-					60
03	4464	X	1325	-0-	-3139	-0-	155	1	1126	2	N	40					100
							44	9									
04	4200	X	1619	-0-	-2581	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					100
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

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					57
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					60
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
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

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 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
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					72
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
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

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					62
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					62
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					62
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

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					131
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					131
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	912	2	14	9	N	13					144
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

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9					114
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					114
04	2400	X	2397	-0-	-3	-0-	2391	2	6	9	N	5					119
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

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					90
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3045	2	11	9	N	10					100
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	N	10					110
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

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					65
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2554	2	39	9	N	35					100
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2855	2	19	9	N	17					117
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

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-					85
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					100
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					105
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

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					84
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	719	2	7	9	N	6					90
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

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					69
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					69
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6					75
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

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
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	2	11	9	N	10					55
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					55
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					55
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

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					147
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	8	9	N	7					154
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5					159
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

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6					40
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1502	2	22	9	N	20					60
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					69
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

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

02	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	70	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	135	X	65	-0-	-70	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

02	2212	N	2071	-0-	-141	-0-	94	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	117	1	2124	2	Y	-0-					-0-
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									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					96
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					101
04	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					101
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

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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					40
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
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

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
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-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					60
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					60
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					60
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

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					129
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					129
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					129
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

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					35
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2512	2	180	9	N	164					199
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	176	1			23
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

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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					34
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					34
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	318	2	7	9	N	6					40
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

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 78 RRCID -> 176930 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8168 - 8264

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					52
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	N	8					60
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

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

02	168	N	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-					80
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					80
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

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6816	-0-	-16	-0-	310	1	6506	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7324	-0-	-240	-0-	361	1	6963	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	354	1	6425	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 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
02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	613	1	12876	2	Y	299	318	0			19
							329	9									
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	679	1	13122	2	Y	452	419	0			52
							497	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	740	1	13437	2	Y	398	404	0			46
							438	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	11796	-0-	-2064	-0-	525	1	11029	2	Y	220	238	0			14
							242	9									
03	15345	X	12439	-0-	-2906	-0-	594	1	11471	2	Y	340	315	0			39
							374	9									
04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	810	1	14712	2	Y	452	439	0			52
							497	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	66	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	130	1	2723	2	Y	86	92	0			5
							95	9									
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	144	1	2782	2	Y	132	122	0			15
							145	9									
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	131	1	2382	2	Y	117	119	0			13
							129	9									
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-

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
02	6188	X	5337	-0-	-851	-0-	240	1	5050	2	Y	43	47	0			3
							47	9									
03	6851	X	4005	-0-	-2846	-0-	195	1	3757	2	Y	48	45	0			6
							53	9									
04	6630	X	1111	-0-	-5519	-0-	57	1	1039	2	Y	14	18	0			2
							15	9									
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-

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
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	353	1	7415	2	Y	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	385	1	7439	2	Y	171	151	0			20
							188	9									
04	7950	X	7525	-0-	-425	-0-	383	1	6960	2	Y	165	166	0			19
							182	9									
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									

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
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	237	1	4975	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	338	1	6535	2	Y	68	62	0			8
							75	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6535	2	Y	154	144	0			18
							169	9									
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									

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
02	5152	X	4641	-0-	-511	-0-	211	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	350	1	6763	2	Y	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	364	1	6604	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	12	1	246	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 72 RRCID -> 214135 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7889 - 8000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	202	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	240	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	246	1	4468	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
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									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	221	1	4636	2	Y	190	203	0			12
							209	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	306	283	0			35
							337	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	282	1	5111	2	Y	373	365	0			43
							410	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	233	1	4899	2	Y	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	401	1	7288	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

02	3220	X	1330	-0-	-1890	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3320	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	162	1	2939	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7336	X	5981	-0-	-1355	-0-	268	1	5625	2	Y	80	87	0			5
							88	9									
03	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	353	1	6810	2	Y	145	133	0			17
							160	9									
04	7860	X	3732	-0-	-4128	-0-	187	1	3394	2	Y	137	138	0			16
							151	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3971	-0-	-453	-0-	177	1	3727	2	Y	61	66	0			4
							67	9									
03	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	215	1	4158	2	Y	99	92	0			11
							109	9									
04	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	215	1	3909	2	Y	-0-	11	0			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	72	1	1506	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
03	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	87	1	1678	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	95	1	1716	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	218	1	4573	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	267	1	5153	2	Y	53	50	0			6
							58	9									
04	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	269	1	4879	2	Y	52	52	0			6
							57	9									
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									

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
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	155	1	3263	2	Y	105	110	0			7
							116	9									
03	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	169	1	3256	2	Y	96	92	0			11
							106	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	179	1	3256	2	Y	100	99	0			12
							110	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

02	2324	X	76	-0-	-2248	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

02	6216	X	5388	-0-	-828	-0-	240	1	5049	2	Y	90	97	0			6
							99	9									
03	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	295	1	5696	2	Y	150	139	0			17
							165	9									
04	6540	X	5764	-0-	-776	-0-	293	1	5311	2	Y	145	145	0			17
							160	9									
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									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			N	-0-					148
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2283	2	4	9	N	4					152
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					152
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 9610

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					47
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					47
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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					47
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					47
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			Y	-0-					47
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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					38
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					38
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-					38
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

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2					55
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					55
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					58
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

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
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-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					27
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3					30
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
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-

K & H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 161155 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8011 - 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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	Y	12					147
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	Y	25					172
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	935	2	13	9	Y	12					184
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
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

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
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					48
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48
04	1110	N	622	-0-	-488	-0-	611	2	11	9	N	10					58
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

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
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			N	-0-					18
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					18
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	N	495	-0-	-9	-0-	35	1	457	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	17	1	489	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	152	1	2267	2	Y	16	10	1			28
							18	9									
03	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	133	1	2244	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	139	1	2230	2	Y	36	9	1			55
							40	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	64	1	834	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	4	4	1			2
							4	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4444	-0-	-64	-0-	316	1	4104	2	N	22	18	1			14
							24	9									
03	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	247	1	4595	2	N	17	22	1			9
							19	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	161	1	4626	2	N	18	18	1			9
							20	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

02	700	N	661	-0-	-39	-0-	47	1	611	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	36	1	675	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	1			1
							3	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	87	1	1294	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	80	1	1343	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	77	1	1226	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1454	-0-	-394	-0-	103	1	1343	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	78	1	1014	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	65	1	1206	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	44	1	1264	2	N	5	5	1			2
							6	9									
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									

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	134	1	1485	2	N	6					128
							7	9									
03	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	154	1	1364	2	N	69	178	1			19
							76	9									
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	122	1	1426	2	N	39					58
							43	9									
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									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	20	1	339	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	20	1	314	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					42
03	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	2			N	-0-					42
04	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	2			N	-0-					42
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

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

02	2800	N	1452	-0-	-1348	2737	1452	2			N	-0-					25
03	3100	N	1540	-0-	-1560	1177	1540	2			N	-0-					25
04	2723	N	1546	-0-	-1177	-0-	1546	2			N	-0-					25
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

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					-0-
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-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					6
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
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

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
02	616	#	297	-0-	-319	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
03	651	#	490	-0-	-161	-0-	183	1	307	2	N	-0-					-0-
04	600	#	543	-0-	-57	-0-	135	1	408	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86089	X	86089	-0-	-0-	-0-	1623	1	84466	2	N	-0-					-0-
03	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	1796	1	74332	2	N	-0-					-0-
04	88710	X	76704	-0-	-12006	-0-	1679	1	75025	2	N	-0-					-0-
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-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	1036	-0-	-1514	-0-	53	1	983	2	N	-0-					-0-
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-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13328	X	13159	-0-	-169	-0-	948	1	12211	2	N	-0-					-0-
03	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	728	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	853	1	15916	2	N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
04	810	N	316	-0-	-494	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
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-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	2940	1216	-0-	-1724	-0-	88	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	8591	8591	-0-	-0-	-0-	419	1	8172	2	N	-0-			-0-
04	4023	4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
03	12756		NO RPT	-0-	-12756	-0-					N	NO RPT					-0-
04	31890		NO RPT	-0-	-31890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	32953		NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					-0-
06	31890		NO RPT	-0-	-31890	-0-					N	NO RPT					-0-
07	32953		NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	222	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	1114	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2800	N	4676	-0-	1876	3490	681	1	3995	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2711	-0-	-389	3101	458	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	4129	-0-	-3101	-0-	646	1	3483	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	8	1	44	2	N	-0-					70
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					70
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	11	1	59	2	N	-0-					70
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	95	1	883	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	131	1	1222	2	Y	8					10
							9	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	848	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
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									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

02	952	N	487	-0-	-465	-0-	47	1	438	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	77	1	723	2	Y	5					6
							6	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	177	1	1694	2	Y	25	14	1			17
							28	9									
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									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

02	2128	X	1963	-0-	-165	-0-	189	1	1760	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
03	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	207	1	1934	2	Y	12					16
							13	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	194	1	1856	2	Y	19	16	1			19
							21	9									
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									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
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

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	190	2	Y	2					2
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					110
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					110
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					110
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

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

02	1680	X	1358	-0-	-322	-0-	1358	2			Y	-0-					6
03	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	1000	2			Y	-0-					6
04	1770	X	784	-0-	-986	-0-	784	2			Y	-0-					6
05	1643	X	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					6
06	1470	X	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			Y	-0-					6
*07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	860	2	106	9	Y	96	104	1			18
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	Y	2					20
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					20
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					20
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					20
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					20
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					20
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

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

*09	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	2853	2	1	9	Y	1					16
*10	3503	X	2819	-0-	-684	-0-	2819	2			Y	-0-					16
*11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4128	2	7	9	Y	6					22
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3862	2	13	9	Y	12	29	1			5
*01	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3256	2	7	9	Y	6					11
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	3101	2			Y	-0-					11
03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			Y	-0-					11
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	3274	2			Y	-0-					11
05	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

*09	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	6739	2	1	9	Y	1					28
*10	6975	X	6934	-0-	-41	-0-	6934	2			Y	-0-					28
*11	6750	X	6392	-0-	-358	-0-	6382	2	10	9	Y	9					37
*12	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6369	2	19	9	Y	17	47	1			7
*01	6975	X	5829	-0-	-1146	-0-	5820	2	9	9	Y	8					15
*02	6300	X	3929	-0-	-2371	-0-	3929	2			Y	-0-					15
*03	6944	X	6720	-0-	-224	-0-	6720	2			Y	-0-					15
*04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					15
*05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	720	X	133	-0-	-587	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	744	X	189	-0-	-555	-0-	189	2			Y	-0-					41
06	720	X	174	-0-	-546	-0-	174	2			Y	-0-					41
07	403	X	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-					41

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

MO	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
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					55
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					55
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					55
05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			Y	-0-					55
06	3000	N	3384	-0-	384	760	3384	2			Y	-0-					55
*07	3100	N	2489	-0-	-611	149	2489	2			Y	-0-					55

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

MO	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
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					12
*10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					12
*11	600	N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4	9	Y	4					16
*12	651	N	573	-0-	-78	-0-	564	2	9	9	Y	8	21	1			3
*01	589	N	571	-0-	-18	-0-	567	2	4	9	Y	4					7
*02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			Y	-0-					7
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7
*04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			Y	-0-					7
*05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

MO	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
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2880	2			Y	-0-					2
03	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			Y	-0-					2
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					2
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					2
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					2
07	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	2346	2			Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

MO	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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

MO	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
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					27
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					27
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1362	2	32	9	Y	29					56
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1006	2	52	9	Y	47	84	1			19
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	25	9	Y	23					42
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13					55
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					55
*04	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			Y	-0-					55
*05	1147	N	662	-0-	-485	-0-	411	2	251	9	Y	228	157	1			126
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	2			Y	-0-					126
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					126

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
*10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					7
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					9
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8	14	1			3
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	Y	2					5
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			Y	-0-					5
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					5
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

02	2800	N	2868	-0-	68	450	191	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	2874	N	2424	-0-	-450	-0-	174	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1422	-0-	-1818	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	218	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	182	1	2859	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					13
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
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

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	2	6	9	Y	5					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			Y	-0-					14
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					14

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1372	N	1188	-0-	-184	-0-	1188	2		Y	-0-			27
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2		Y	-0-			27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			27
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

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
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	2934	2		Y	-0-			18
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2		Y	-0-			18
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2		Y	-0-			18
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	2		Y	-0-			18
06	3180	X	2350	-0-	-830	-0-	2350	2		Y	-0-			18
07	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			90
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-			90
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			90
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

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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
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-

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
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-			43
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			43
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2		Y	-0-			43
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

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
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
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-

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
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					24
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					26
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					30
*01	155	N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					32
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					32
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
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

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					46
04	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2			Y	-0-					46
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					46
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			Y	-0-					46
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					46

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					24
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 5 RRCID -> 139120 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7512 - 7552

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					65
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					67
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					67
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					67
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					71

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					22
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					22
04	1110	N	499	-0-	-611	-0-	499	2			Y	-0-					22
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

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					70
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					70
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					70
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	58	2			Y	-0-					70
06	690	N	49	-0-	-641	-0-	49	2			Y	-0-					70
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					70

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					40
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					40
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
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

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
*09	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			Y	-0-					42
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					42
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					42
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					42
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					42
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	Y	4					46
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					46
*04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1127	2	2	9	Y	2					48
*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

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
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					93
*10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					93
*11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					98
*12	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					98
*01	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			Y	-0-					98
*02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	781	2	3	9	Y	3					101
*03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2			Y	-0-					101
*04	3000	N	3043	-0-	43	43	3034	2	9	9	Y	8					109
*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

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
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			Y	-0-					36
*10	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					36
*11	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	2239	2			Y	-0-					36
*12	2573	N	1528	-0-	-1045	-0-	1528	2			Y	-0-					36
*01	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			Y	-0-					36
*02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			Y	-0-					36
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					36
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					36
*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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					29
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	Y	8					37
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					37
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

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6					65
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					65
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					65
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	674	-0-	-39	-0-	517	2	157	9	N	143	143	1			80

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	368	2	48	9	Y	44	34	1			10
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					25
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

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					30
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					30
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					30
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					30
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4080	2	44	9	Y	40	57	1			7
10	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2617	2	3	9	Y	3					10
11	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	2022	2			Y	-0-					10
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					10
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					10
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					10
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					10
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			Y	-0-					10
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-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	1237	2			Y	-0-					51
03	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			Y	-0-					51
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9					60
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					60
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					63
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					63

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					27
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					27
04	1290	N	576	-0-	-714	-0-	576	2			Y	-0-					27
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

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 7 RRCID -> 169529 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7440 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13																

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					10
03	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1150	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4095	2	80	9	Y	73	56	1			17
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	2	11	9	Y	10					27
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

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					6
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
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-

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					34
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					34
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10					25
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					25
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					28
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

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					74
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					74
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
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

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					51
03	837	N	384	-0-	-453	-0-	380	2	4	9	Y	4					55
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					55
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

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					116
03	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					116
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					116
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

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

02	1708	N	1434	-0-	-274	-0-	1425	2	9	9	Y	8					130
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			Y	-0-					130
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2					132
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

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

02	2072	N	2032	-0-	-40	-0-	2032	2			Y	-0-					13
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	1992	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	1940	2	8	9	Y	7					19
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

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

02	1400	N	1346	-0-	-54	-0-	1346	2			N	-0-					47
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					47
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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3696	X	2839	-0-	-857	-0-	2824	2	15	9	N	14					50
03	4092	X	3661	-0-	-431	-0-	3661	2			N	-0-					50
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	2	8	9	N	7					57
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

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
02	3920	X	3493	-0-	-427	-0-	3475	2	18	9	N	16					60
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	N	9					69
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4741	2	7	9	N	6					75
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

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	165	2	47	9	Y	43	33	1			10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	Y	6					16
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

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
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4218	2	17	9	N	15					100
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					100
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3390	2	10	9	N	9					109
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	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4284	2	215	9	N	195	195	1			121

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
02	3528	X	2950	-0-	-578	-0-	2942	2	8	9	N	7					74
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					74
04	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					74
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

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
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	632	-0-	-180	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	59	1	1077	2	Y	14	27	1			21
							15	9									
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	67	1	1145	2	Y	11					32
							12	9									
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	69	1	1135	2	Y	9					41
							10	9									
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									

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	X	726	-0-	-86	-0-	37	1	683	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
03	899	X	633	-0-	-266	-0-	35	1	595	2	Y	3					9
							3	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	37	1	608	2	Y	3					12
							3	9									
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									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	422	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	381	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	306	1	986	2	Y	-0-					-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	462	1	1635	2	Y	-0-					25
03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	509	1	1641	2	Y	-0-					25
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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	209	1	2715	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	195	1	3526	2	N	2	9	1			2
							2	9									
04	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	91	1	2607	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

02	840	N	837	-0-	-3	-0-	59	1	772	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	823	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	3	3	1			2
							3	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-	4	1			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1400	X	322	-0-	-1078	-0-	27	1	288	2	Y	6					35
							7	9									
03	1519	X	397	-0-	-1122	-0-	33	1	352	2	Y	11					46
							12	9									
04	660	X	214	-0-	-446	-0-	18	1	186	2	Y	9					55
							10	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1120	1	12011	2	Y	100	149	1			14
							110	9									
03	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1185	1	12624	2	Y	92					106
							101	9									
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1167	1	11847	2	Y	47					153
							52	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8057 - 8075

02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1800	N	977	-0-	-823	-0-	33	1	940	2	N	4	4	1			2
							4	9									
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1568	N	1108	-0-	-460	-0-	79 7	1 9	1022	2	N	6	5	1			4
03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55 3	1 9	1024	2	N	3	5	1			2
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	35 4	1 9	999	2	N	4	4	1			2
05	1240	N	588	-0-	-652	-0-	19 3	1 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 2	1 9	324	2	N	2	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
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-

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	833	1	6603	2	N	3	1	8			14
							3	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	678	1	8162	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	487	1	7736	2	N	-0-					14
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

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
02	1792	X	1624	-0-	-168	-0-	484	1	1140	2	N	-0-					11
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	536	1	1301	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	518	1	1353	2	N	-0-					11
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	5712	X	1769	-0-	-3943	-0-	110	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	2009	-0-	-4315	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	301	1	6387	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4844	X	4401	-0-	-443	-0-	185	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	127	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4760	X	4328	-0-	-432	-0-	182	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-	116	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	766	-0-	-1125	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	285	-0-	-1545	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	590	1	13472	2	N	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	407	1	13245	2	N	-0-					-0-
04	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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-	29	1			8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

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

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8800	X	2571	-0-	-6229	-0-	108	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	108	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	126	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	48	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	10333	-0-	-8315	-0-	434	1	9899	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	11709	-0-	-8937	-0-	349	1	11360	2	N	-0-					-0-
04	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	111	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	80	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	71	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	3326	-0-	-3002	-0-	140	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	2738	-0-	-4268	-0-	82	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	92	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	877	-0-	-2006	-0-	26	1	851	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	302	1	6903	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	1305	-0-	-5453	-0-	39	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6325	-0-	-1151	-0-	265	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	208	1	6766	2	N	-0-			-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980	X	942	-0-	-38	-0-	40	1	902	2	N	-0-			-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	491	1	15982	2	N	-0-			-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-			-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	148	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	25	1	568	2	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
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-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4060	-0-	-588	-0-	170	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2952	-0-	-2194	-0-	88	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

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

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	N	-0-			-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
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-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

02	9828	X	8570	-0-	-1258	-0-	360	1	8210	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	9074	-0-	-1807	-0-	271	1	8803	2	N	-0-			-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

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

02	10248	X	9946	-0-	-302	-0-	417	1	9529	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	9973	-0-	-1373	-0-	297	1	9676	2	N	-0-			-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-			-0-
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-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

02	5320	X	4074	-0-	-1246	-0-	171	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4157	-0-	-1733	-0-	124	1	4033	2	N	-0-			-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-			-0-
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-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	571	1	13024	2	N	-0-			-0-
03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	478	1	15556	2	N	-0-			-0-
04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-			-0-
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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	506	1	11539	2	N	-0-					-0-
03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	391	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

02	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	885	1	20190	2	N	31	4	8			125
							34	9									
03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	840	1	27349	2	N	34	1	8			158
							37	9									
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27089	2	32	9	N	29	152	1	3	8	32
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

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

02	12656	X	9209	-0-	-3447	-0-	387	1	8822	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	9143	-0-	-4869	-0-	273	1	8870	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

02	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	5292		128	-0-	-5164	-0-	128	2			N	-0-					29
03	5859		2	-0-	-5857	-0-	2	2			N	-0-					29
04	5670		-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					29
05	5859		-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					29
06	5670		45	-0-	-5625	-0-	45	2			N	-0-					29
07	5859	NO RPT		-0-	-5859	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		842	-0-	842	11329	831	2	11	9	N	10					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11329					N	-0-					10
04	DLQ G-10		7105	-0-	7105	18434	6896	2	209	9	N	190	180	1	20	5	-0-
05		9225	5364	-0-	-3861	14573	5086	2	278	9	N	253	183	1	70	5	-0-
*06		11070	3979	-0-	-7091	7482	3838	2	141	9	N	128	177	1			41
07		930 #	NO RPT	-0-	-930	6552					N	NO RPT					41

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	335	350	1			17
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		441	-0-	441	5917	435	2	6	9	N	5					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5917					N	-0-					5
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7757	1625	2	215	9	N	195	180	1	20	5	-0-
05		10372	2615	-0-	-7757	-0-	2256	2	359	9	N	326	178	1	148	5	-0-
*06		3023	3023	-0-	-0-	-0-	2664	2	359	9	N	326	352	1			142
07		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1869	-0-	-931	3267	1851	3	18	9	N	16					196
03	2790		1956	-0-	-834	2433	1919	3	37	9	N	34	175	1			55
04	2700		1936	-0-	-764	1669	1892	3	44	9	N	40					95
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

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

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	281	1	704	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	423	1	887	2	Y	-0-					21
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	309	1	901	2	Y	3	3	8			21
							3	9									
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									

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	683	1	1711	2	Y	-0-					3
03	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	543	1	1139	2	Y	-0-					3
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	2	Y	-0-					3
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

DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 152432 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8844 - 9003

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2011														

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	102	1	998	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
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									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3444	X	3076	-0-	-368	-0-	255	1	2768	2	Y	48	31	1			63
							53	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	248	1	2716	2	Y	48	49	1			62
							53	9									
04	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	170	1	1666	2	Y	18	28	1			52
							20	9									
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									

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
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2521	2	Y	53	39	1			71
							58	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	254	1	2783	2	Y	60	56	1			75
							66	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	195	1	1909	2	Y	26	34	1			67
							29	9									
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									

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
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	260	1	2828	2	Y	15	74	1			51
							17	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	270	1	2966	2	Y	16	40	1			27
							18	9									
04	3420	X	2853	-0-	-567	-0-	263	1	2580	2	Y	9	12	1			24
							10	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1686	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1589	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	159	1	1651	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	190	1	1901	2	Y	21	17	1			18
							23	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	860	1	9346	2	Y	42	56	1			69
							46	9									
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	924	1	10140	2	Y	46	54	1			61
							51	9									
04	12090	X	10348	-0-	-1742	-0-	954	1	9364	2	Y	27	28	1			60
							30	9									
05	11532	X	10181	-0-	-1351	-0-	889	1	9244	2	Y	44	58	1			46
							48	9									
06	11160	X	9201	-0-	-1959	-0-	859	1	8311	2	Y	28	28	1			46
							31	9									
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	870	1	8705	2	Y	41	51	1			36
							45	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

02	4928	X	1566	-0-	-3362	-0-	132	1	1432	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	147	1	1614	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	139	1	1366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	149	1	1547	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	144	1	1393	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	Y	13	5	1			12
							14	9									

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
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	272	1	2961	2	Y	17	40	1			37
							19	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	263	1	2883	2	Y	17	29	1			25
							19	9									
04	2910	X	2701	-0-	-209	-0-	249	1	2442	2	Y	9	11	1			23
							10	9									
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									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

02	7924	X	7789	-0-	-135	-0-	656	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	711	1	7794	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	749	1	7346	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185	1	2010	2	Y	10	12	1			16
							11	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	101	1	1104	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	104	1	1018	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
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									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	361	1	3923	2	Y	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	348	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1525	-0-	-395	-0-	141	1	1384	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	214	1	2322	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	212	1	2326	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	5250	X	2909	-0-	-2341	-0-	268	1	2635	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
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									

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
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	Y	73	72	1			108
							80	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	Y	72	84	1			96
							79	9									
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	220	1	2159	2	Y	43	43	1			96
							47	9									
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									

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	#	2641	-0-	-159	B	-26317	324	1	2317	2	N	-0-				53
03	3100	#	2770	-0-	-330	B	-26647	348	1	2422	2	N	-0-				53
04	3000	#	2632	-0-	-368	B	-27015	333	1	2299	2	N	-0-				53
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

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

02	616	N	798	-0-	182	B	-18786	78	1	720	2	N	-0-				68
03	837	N	839	-0-	2	B	-18784	79	1	760	2	N	-0-				68
04	690	N	568	-0-	-122	B	-18784	55	1	513	2	N	-0-	50	1		18
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								

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	2324	X	2043	-0-	-281		-0-	2043	2			Y	-0-				1
03	2573	X	2381	-0-	-192		-0-	2381	2			Y	-0-				1
04	2460	X	1879	-0-	-581		-0-	1879	2			Y	-0-				1
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

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

02	2921	X	2921	-0-	-0-		-0-	2921	2			Y	-0-				-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-		-0-	3008	2			Y	-0-				-0-
04	4620	X	3250	-0-	-1370		-0-	3250	2			Y	-0-				-0-
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-

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
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-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 9670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
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-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
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

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2352	N	2106	-0-	-246	-0-	2106	2			Y	-0-					3
03	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	2			Y	-0-					3
04	2400	N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			Y	-0-					3
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

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	6636	X	3583	-0-	-3053	-0-	364	1	3178	3	N	37								299
							41	9												
03	7347	X	3587	-0-	-3760	-0-	345	1	3194	3	N	44	151	1						192
							48	9												
04	7110	X	3405	-0-	-3705	-0-	338	1	3020	3	N	43	172	1						63
							47	9												
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												

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
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	236	1	2064	3	N	45					319
							50	9									
03	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	255	1	2368	3	N	36	190	1			165
							40	9									
04	4170	X	2634	-0-	-1536	-0-	262	1	2335	3	N	34					199
							37	9									
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									

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
02	4116	#	3664	-0-	-452	-0-	846	1	2770	2	N	44					194
							48	9									
03	4557	#	4281	-0-	-276	-0-	967	1	3262	2	N	47	176	1			65
							52	9									
04	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	1034	1	3286	2	N	46	70	1			41
							51	9									
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									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
02	7840	X	7221	-0-	-619	-0-	188 31	1 9	7002	2	Y	28	48	0			12
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	214 33	1 9	8540	2	Y	30	35	0			7
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	249 41	1 9	11181	2	Y	37	34	0			10
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	234 59	1 9	9536	2	Y	54	55	0			9
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	561 75	1 9	10085	2	Y	68	14	0			63
*07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	398 140	1 9	10435	2	Y	127	63	0			127

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF. 12942 - 13029

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7028	#	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					157
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					157
04	7571	R	7571	-0-	-0-	-0-	330	1	7220	2	N	19					176
							21	9									
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
GARCIA, J A WELL #: 4 RRCID -> 206845 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6256

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	10	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1238	3	Y	10					13
							11	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	Y	-0-					12
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									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

02	56112	X	22545	-0-	-33567	-0-	1190	1	21352	3	Y	3	42	1			2
							3	9									
03	58125	X	22565	-0-	-35560	-0-	1213	1	21293	3	Y	54	2	1	6	8	48
							59	9									
04	42990	X	19126	-0-	-23864	-0-	1063	1	18013	3	Y	45	51	1			42
							50	9									
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									

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	-0-	16	1			3
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1416	3	Y	-0-	2	1			1
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	2			N	-0-					106
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					106
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					106
05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					106
06	2190	N	1069	-0-	-1121	-0-	1069	2			N	-0-					106
07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	165	-0-	-3	-0-	54	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	37	1	119	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	-0-	-145	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	750	N	477	-0-	-273	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
							20	3									
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									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	274	1	4101	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	335	1	4663	2	N	-0-					-0-
							195	3	1	4							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	346	1	4447	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	314	1	4395	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
*07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4171	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8 4	1 3	104	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10 5	1 3	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	3 7	1 3	159	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	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

02	392	X	41	-0-	-351	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434	X	41	-0-	-393	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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

02	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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

02	168	N	109	-0-	-59	-0-	7 4	1 3	98	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 5	1 3	114	2	N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	3 6	1 3	130	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2 9	1 3	144	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 8	1 3	120	2	N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	1 4	1 3	47	2	N	-0-					-0-

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	820	-0-	-720	-0-	55 30	1 3	735	2	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67 35	1 3	847	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	15 32	1 3	703	2	N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	13 45	1 3	758	2	N	-0-					-0-
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	12 52	1 3	743	2	N	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11 58	1 3	709	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210 126	1 3	3147	2	N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	256 149	1 3	3558 1	2 4	N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	323 189	1 3	4144 1	2 4	N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	307 258	1 3	4294 1	2 4	N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	331 331	1 3	4736 1	2 4	N	-0-					-0-
*07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	327 388	1 3	4703 1	2 4	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1779	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							62	3									
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									

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

02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	300	1	4493	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	310	1	4317	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	294	1	3775	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	4							
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							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	314	1	4712	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	376	1	5238	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
04	6900	X	5511	-0-	-1389	-0-	382	1	4904	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

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

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

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

02	2156	N	2010	-0-	-146	-0-	653	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	524	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	514	1	1667	2	N	-0-					-0-
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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	119	1	230	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	120	1	176	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

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

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

02	336	N	308	-0-	-28	-0-	105	1	203	2	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	124	1	182	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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	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

02	700	N	559	-0-	-141	-0-	190	1	369	2	N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	228	1	334	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
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	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	140	N	139	-0-	-1	-0-	47	1	92	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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	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

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

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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	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

02	112	N	53	-0-	-59	-0-	18	1	35	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

02	1484	N	724	-0-	-760	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	1620	N	811	-0-	-809	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	749	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	11	1	698	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	11	1	699	2	N	-0-					-0-
							58	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
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
02	1988	N	963	-0-	-1025	-0-	58 35	1 3	870	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	68 40	1 3	945	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	998	-0-	-1072	-0-	69 41	1 3	888	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	126	-0-	-42	-0-	8 5	1 3	113	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16 8	1 3	200	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	6 12	1 3	273	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	372 200	1 3	4976 1	2 4	N	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	504 266	1 3	6345 1	2 4	N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	128 271	1 3	5929 1	2 4	N	-0-					-0-
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-

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
02	2772	X	2483	-0-	-289	-0-	150	1	2243	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	177	1	2458	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	181	1	2325	2	N	-0-					-0-
							106	3									
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									

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
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	1230	N	662	-0-	-568	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
							28	3									
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									

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
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	3000	N	5946	-0-	2946	2946	412	1	5291	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
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							

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	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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
02	1932	X	1720	-0-	-212	-0-	115	1	1543	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1835	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	51	1	2355	2	N	-0-					-0-
							108	3									
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									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
02	840	N	368	-0-	-472	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	360	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	5	1	334	2	N	-0-					-0-
							28	3									

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
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	155	1	2317	2	N	-0-					-0-
							93	3									
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	183	1	2551	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	188	1	2408	2	N	-0-					-0-
							110	3									
05	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	174	1	2438	2	N	-0-					-0-
							146	3									
06	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	168	1	2399	2	N	-0-					-0-
							168	3									
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	167	1	2395	2	N	-0-					-0-
							198	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	C M	COND PROD	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	2716	X	2440	-0-	-276	-0-	164	1	2188	2	N	-0-					-0-
							88	3									
03	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	168	1	2117	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	47	1	2166	2	N	-0-					-0-
							99	3									
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							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	127	1	1768	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	130	1	1673	2	N	-0-					-0-
							76	3									
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	980	N	542	-0-	-438	-0-	36 20	1 3	486	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60 31	1 3	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	541	-0-	-419	-0-	11 23	1 3	507	2	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11 41	1 3	689	2	N	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	11 46	1 3	660	2	N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	11 55	1 3	665	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	42 25	1 3	626	2	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	39 23	1 3	546	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	42 24	1 3	534	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6972	X	6291	-0-		-681	-0-	422	1	5641	2	N	-0-					-0-
								227	3	1	4							
03	7719	X	6020	-0-		-1699	-0-	426	1	5368	2	N	-0-					-0-
								225	3	1	4							
04	7470	X	4031	-0-		-3439	-0-	82	1	3776	2	N	-0-					-0-
								172	3	1	4							
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							

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
02	3584	X	3147	-0-		-437	-0-	211	1	2823	2	N	-0-					-0-
								113	3									
03	3968	X	3509	-0-		-459	-0-	249	1	3129	2	N	-0-					-0-
								131	3									
04	3840	X	3809	-0-		-31	-0-	77	1	3568	2	N	-0-					-0-
								163	3	1	4							
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							

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
02	6804	X	5703	-0-		-1101	-0-	383	1	5113	2	N	-0-					-0-
								206	3	1	4							
03	7533	X	6365	-0-		-1168	-0-	451	1	5675	2	N	-0-					-0-
								238	3	1	4							
04	7290	X	6555	-0-		-735	-0-	133	1	6141	2	N	-0-					-0-
								280	3	1	4							
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							

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
02	3948	X	3414	-0-		-534	-0-	229	1	3062	2	N	-0-					-0-
								123	3									
03	4371	X	3871	-0-		-500	-0-	274	1	3451	2	N	-0-					-0-
								145	3	1	4							
04	4230	X	3660	-0-		-570	-0-	74	1	3428	2	N	-0-					-0-
								157	3	1	4							
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	3220	X	2818	-0-	-402	-0-	170 102	1 3	2546	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	184 107	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	136 79	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7476	X	6875	-0-	-601	-0-	461	1	6165	2	N	-0-					-0-
							248	3	1	4							
03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	530	1	6668	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
04	8010	X	6742	-0-	-1268	-0-	137	1	6316	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
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							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	2240	N	1046	-0-	-1194	-0-	63	1	945	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2280	N	1096	-0-	-1184	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
							45	3									
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									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	223	1	731	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	182	1	589	2	N	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	122	1	252	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

02	224	N	196	-0-	-28	-0-	64	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	2	N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	139	1	204	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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	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

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	354	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	877	-0-	-456	-0-	356	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					-0-
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	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
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	40	1	77	2	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
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	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
02	700	N	421	-0-	-279	-0-	143	1	278	2	N	-0-			-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	207	1	303	2	N	-0-			-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-			-0-
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	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	952	N	182	-0-	-770	-0-	62	1	120	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	93	1	137	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
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	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. 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
02	812	N	415	-0-	-397		-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
								15	3									
03	471	N	471	-0-	-0-		-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
								18	3									
04	870	N	278	-0-	-592		-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
								12	3									
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									

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. 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
02	3808	X	3513	-0-	-295		-0-	236	1	3150	2	N	-0-					-0-
								127	3									
03	4216	X	3875	-0-	-341		-0-	274	1	3455	2	N	-0-					-0-
								145	3	1	4							
04	4080	X	3529	-0-	-551		-0-	72	1	3305	2	N	-0-					-0-
								151	3	1	4							
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							

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. 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
02	1232	N	884	-0-	-348		-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
								32	3									
03	999	N	999	-0-	-0-		-0-	71	1	891	2	N	-0-					-0-
								37	3									
04	1770	N	1008	-0-	-762		-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
								43	3									
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									

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. 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
02	644	N	338	-0-	-306		-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
								12	3									
03	378	N	378	-0-	-0-		-0-	27	1	337	2	N	-0-					-0-
								14	3									
04	690	N	376	-0-	-314		-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-
								16	3									
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	339	1	5075	2	N	-0-			-0-
						204	3	1	4					
03	6014 X	5955	-0-	-59	-0-	384	1	5346	2	N	-0-			-0-
						224	3	1	4					
04	5820 X	5717	-0-	-103	-0-	396	1	5088	2	N	-0-			-0-
						232	3	1	4					
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					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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. GAS	(I) 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	2173	X	2173	-0-		-0-	-0-	146	1	1949	2	N	-0-					-0-
								78	3									
03	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	190	1	2388	2	N	-0-					-0-
								100	3									
04	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-	39	1	1801	2	N	-0-					-0-
								82	3									
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							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14756	X	7188	-0-		-7568	-0-	433	1	6493	2	N	-0-					-0-
								261	3	1	4							
03	16337	X	13598	-0-		-2739	-0-	877	1	12208	2	N	-0-					-0-
								511	3	2	4							
04	15810	X	12185	-0-		-3625	-0-	845	1	10843	2	N	-0-					-0-
								495	3	2	4							
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							

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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. GAS	(I) 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	15176	X	12951	-0-		-2225	-0-	781	1	11698	2	N	-0-					-0-
								470	3	2	4							
03	16802	X	14471	-0-		-2331	-0-	933	1	12992	2	N	-0-					-0-
								544	3	2	4							
04	16260	X	13289	-0-		-2971	-0-	921	1	11826	2	N	-0-					-0-
								540	3	2	4							
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							

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
02	3220	X	3024	-0-	-196	-0-	203	1	2712	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	232	1	2926	2	N	-0-					-0-
							123	3									
04	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	67	1	3091	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
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							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
07	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

02	12460	X	9548	-0-	-2912	-0-	576	1	8624	2	N	-0-					-0-
							347	3	1	4							
03	13795	X	10595	-0-	-3200	-0-	683	1	9513	2	N	-0-					-0-
							398	3	1	4							
04	13350	X	11920	-0-	-1430	-0-	826	1	10608	2	N	-0-					-0-
							484	3	2	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

02	476	N	433	-0-	-43	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	1050	N	197	-0-	-853	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
							8	3									
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									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	153 92	1 3	2292	2	N	-0-					-0-
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	144 84	1 3	2010	2	N	-0-					-0-
04	1230 X	1181	-0-	-49	-0-	82 48	1 3	1051	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	842	-0-	-429	-0-	53 45	1 3	744	2	N	-0-					-0-
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	131 131	1 3	1873	2	N	-0-					-0-
*07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	147 174	1 3	2107	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-					-0-
							64	3									
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									

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
02	17808	X	8499	-0-	-9309	-0-	512	1	7677	2	N	-0-					-0-
							309	3	1	4							
03	19716	X	7661	-0-	-12055	-0-	494	1	6878	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
04	19080	X	7851	-0-	-11229	-0-	544	1	6987	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
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							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2128	N	1073	-0-	-1055	-0-	65	1	969	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	77	1	1079	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	79	1	1013	2	N	-0-					-0-
							46	3									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	728	N	426	-0-	-302	-0-	29 15	1 3	382	2	N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	27 14	1 3	339	2	N	-0-					-0-
04	750	N	429	-0-	-321	-0-	9 18	1 3	402	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	9604	X	2908	-0-	-6696	-0-	175	1	2627	2	N	-0-			-0-
							106	3							
03	10633	X	7803	-0-	-2830	-0-	503	1	7006	2	N	-0-			-0-
							293	3	1	4					
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	383	1	4922	2	N	-0-			-0-
							225	3	1	4					
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					

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
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-			-0-
							79	3							
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-			-0-
							86	3							
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	1987	2	N	-0-			-0-
							91	3							
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							

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
02	3192	X	2188	-0-	-1004	-0-	147	1	1962	2	N	-0-			-0-
							79	3							
03	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	209	1	2636	2	N	-0-			-0-
							110	3							
04	3420	X	2533	-0-	-887	-0-	51	1	2374	2	N	-0-			-0-
							108	3							
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							

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
02	1344	N	679	-0-	-665	-0-	46	1	609	2	N	-0-			-0-
							24	3							
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	-0-			-0-
							29	3							
04	1440	N	716	-0-	-724	-0-	15	1	670	2	N	-0-			-0-
							31	3							
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	-0-					-0-
							33	3									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1820	N	959	-0-	-861	-0-	64	1	860	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	74	1	936	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	19	1	859	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	16	1	971	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15	1	929	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	15	1	918	2	N	-0-					-0-
							76	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	7896	X	5859	-0-	-2037	-0-	353	1	5292	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
03	8742	X	8063	-0-	-679	-0-	520	1	7239	2	N	-0-					-0-
							303	3	1	4							
04	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	534	1	6851	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

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

02	3724	X	2998	-0-	-726	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	217	1	3023	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	223	1	2867	2	N	-0-					-0-
							131	3									
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									

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6916	X	5886	-0-	-1030	-0-	355	1	5316	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	7657	X	6365	-0-	-1292	-0-	410	1	5715	2	N	-0-					-0-
							239	3	1	4							
04	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	400	1	5135	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14140 X	13642	-0-	-498	-0-	822	1	12323	2	N	-0-					-0-
						495	3	2	4							
03	15655 X	14608	-0-	-1047	-0-	942	1	13115	2	N	-0-					-0-
						549	3	2	4							
04	15150 X	14716	-0-	-434	-0-	1020	1	13096	2	N	-0-					-0-
						598	3	2	4							
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							

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	191	1	2552	2	N	-0-					-0-
							103	3									
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	259	1	3262	2	N	-0-					-0-
							137	3									
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N	-0-					-0-
							126	3									
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							

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
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	31	1	418	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
							15	3									
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	9	1	404	2	N	-0-					-0-
							18	3									
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									

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. (I) GAS 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	14504	X	12910	-0-	-1594	-0-	778	1	11661	2	N	-0-					-0-
							469	3	2	4							
03	16058	X	13824	-0-	-2234	-0-	891	1	12411	2	N	-0-					-0-
							520	3	2	4							
04	15540	X	12970	-0-	-2570	-0-	899	1	11542	2	N	-0-					-0-
							527	3	2	4							
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							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35084	X	20212	-0-	-14872	-0-	2010	1	17497	2	N	-0-					-0-
							703	3	2	4							
03	38843	X	24071	-0-	-14772	-0-	2426	1	20772	2	N	-0-					-0-
							870	3	3	4							
04	37590	X	19307	-0-	-18283	-0-	1091	1	17418	2	N	-0-					-0-
							795	3	3	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	159	-0-	-261	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							5	3									
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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

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

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							1	3									
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4033	-0-	-783	-0-	271	1	3617	2	N	-0-					-0-
							145	3									
03	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
04	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	94	1	4334	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
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							

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
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	662	1	8849	2	N	-0-					-0-
							356	3	1	4							
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	722	1	9089	2	N	-0-					-0-
							381	3	1	4							
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	191	1	8845	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
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							

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
02	588	N	254	-0-	-334	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
							13	3									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5600	X	5485	-0-	-115	-0-	368	1	4918	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
03	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	389	1	4893	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
04	6000	X	2420	-0-	-3580	-0-	49	1	2267	2	N	-0-					-0-
							104	3									
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									

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
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	242	1	3236	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3430	2	N	-0-					-0-
							157	3	1	4							
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							

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
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	1170	X	548	-0-	-622	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
							23	3									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5964	X	4747	-0-	-1217	-0-	319	1	4256	2	N	-0-					-0-
							171	3	1	4							
03	6603	X	5344	-0-	-1259	-0-	379	1	4764	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	208	1	9617	2	N	-0-					-0-
							439	3	2	4							
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							

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

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

02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	164	1	2059	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	50	1	2329	2	N	-0-					-0-
							106	3									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	40	1	2412	2	N	-0-					-0-
							145	3									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2130	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	40	1	2483	2	N	-0-					-0-
							205	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	287	1	3837	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	358	1	4511	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	93	1	4290	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
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							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

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

02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	251	1	3350	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	331	1	4171	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
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							

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	12852	X	11600	-0-	-1252	-0-	699	1	10479	2	N	-0-			-0-
							421	3	1	4					
03	14229	X	14019	-0-	-210	-0-	904	1	12586	2	N	-0-			-0-
							527	3	2	4					
04	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	996	1	12781	2	N	-0-			-0-
							584	3	2	4					
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					

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

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

02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	1348	1	20195	2	N	-0-			-0-
							812	3	3	4					
03	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	1621	1	22566	2	N	-0-			-0-
							945	3	3	4					
04	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	1627	1	20890	2	N	-0-			-0-
							954	3	3	4					
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					

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
							85	3									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2244	2	N	-0-					-0-
							102	3									
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									

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
02	15232	X	14675	-0-	-557	-0-	885	1	13255	2	N	-0-					-0-
							533	3	2	4							
03	16864	X	16268	-0-	-596	-0-	1049	1	14605	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							
04	16320	X	15468	-0-	-852	-0-	1072	1	13765	2	N	-0-					-0-
							629	3	2	4							
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							

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
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	737	1	11050	2	N	-0-					-0-
							444	3	1	4							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11511	2	N	-0-					-0-
							482	3	2	4							
04	9450	X	9011	-0-	-439	-0-	625	1	8019	2	N	-0-					-0-
							366	3	1	4							
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							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	879	1	11747	2	N	-0-					-0-
							472	3	2	4							
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	1126	1	14167	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	225	1	10397	2	N	-0-					-0-
							475	3	2	4							
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-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
							9	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

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

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	806	2	N	-0-					-0-
							48	3									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-					-0-
							66	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1372	N	996	-0-	-376	-0-	67	1	893	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1372	2	N	-0-					-0-
							63	3									
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									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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

02	9156	X	2386	-0-	-6770	-0-	160	1	2140	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	6417	X	2995	-0-	-3422	-0-	212	1	2671	2	N	-0-					-0-
							112	3									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	89	1	4089	2	N	-0-					-0-
							187	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	10192	X	9128	-0-	-1064	-0-	550	1	8246	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							
03	11284	X	6018	-0-	-5266	-0-	388	1	5403	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							
04	10140	X	3986	-0-	-6154	-0-	276	1	3547	2	N	-0-					-0-
							162	3	1	4							
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							

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
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	153	1	2288	2	N	-0-					-0-
							92	3									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	186	1	2386	2	N	-0-					-0-
							109	3									
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									

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
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	262	1	3924	2	N	-0-					-0-
							158	3	1	4							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	263	1	3665	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2947	2	N	-0-					-0-
							135	3									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	5040	X	2311	-0-	-2729	-0-	402	1	1835	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	438	1	1934	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	432	1	1868	2	N	-0-					-0-
							85	3									
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							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

02	5376	X	5203	-0-	-173	-0-	314	1	4699	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	5952	X	4483	-0-	-1469	-0-	289	1	4024	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
04	5880	X	3937	-0-	-1943	-0-	273	1	3503	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
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							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

02	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1188	1	15877	2	N	-0-					-0-
							638	3	2	4							
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1366	1	17193	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	307	1	14177	2	N	-0-					-0-
							647	3	2	4							
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							

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
							29	3							
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	813	2	N	-0-			-0-
							34	3							
04	1230	N	732	-0-	-498	-0-	15	1	686	2	N	-0-			-0-
							31	3							
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	13	1	789	2	N	-0-			-0-
							47	3							
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	28	1	1728	2	N	-0-			-0-
							121	3							
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	35	1	2170	2	N	-0-			-0-
							179	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

02	1988	X	1952	-0-	-36	-0-	131	1	1751	2	N	-0-			-0-
							70	3							
03	2201	X	224	-0-	-1977	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
							8	3							
04	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	10	1	479	2	N	-0-			-0-
							22	3							
05	2170	N	678	-0-	-1492	-0-	10	1	630	2	N	-0-			-0-
							38	3							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	-0-			-0-
							50	3							
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	-0-			-0-
							53	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

02	14336	X	10213	-0-	-4123	-0-	685	1	9159	2	N	-0-			-0-
							368	3	1	4					
03	15872	X	12333	-0-	-3539	-0-	874	1	10996	2	N	-0-			-0-
							461	3	2	4					
04	15360	X	10291	-0-	-5069	-0-	209	1	9640	2	N	-0-			-0-
							440	3	2	4					
05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	204	1	12240	2	N	-0-			-0-
							734	3	2	4					
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	186	1	11448	2	N	-0-			-0-
							800	3	2	4					
07	12338	X	11943	-0-	-395	-0-	175	1	10870	2	N	-0-			-0-
							896	3	2	4					

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
02	11704	X	9535	-0-	-2169	-0-	640	1	8550	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
03	12958	X	10310	-0-	-2648	-0-	730	1	9194	2	N	-0-					-0-
							385	3	1	4							
04	12540	X	10484	-0-	-2056	-0-	213	1	9821	2	N	-0-					-0-
							448	3	2	4							
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							

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
02	17612	X	4688	-0-	-12924	-0-	315	1	4203	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
03	19499	X	3835	-0-	-15664	-0-	272	1	3420	2	N	-0-					-0-
							143	3									
04	18870	X	6036	-0-	-12834	-0-	122	1	5655	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2632	X	1297	-0-	-1335	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	310	1	3907	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
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							

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
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	72	1	967	2	N	-0-			-0-
							39	3							
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	N	-0-			-0-
							47	3							
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	24	1	1088	2	N	-0-			-0-
							50	3							
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							

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
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-			-0-
							97	3							
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2234	2	N	-0-			-0-
							94	3							
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	73	1	3368	2	N	-0-			-0-
							154	3	1	4					
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	70458	X	18002	-0-	-52456	-0-	1208	1	16143	2	N	-0-			-0-
							649	3	2	4					
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	331	1	4169	2	N	-0-			-0-
							175	3	1	4					
04	2790	X	943	-0-	-1847	-0-	19	1	884	2	N	-0-			-0-
							40	3							
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							

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

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

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

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

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

02	952	N	479	-0-	-473	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1050	N	494	-0-	-556	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
							21	3									
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									

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
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	651	1	8701	2	N	-0-					-0-
							350	3	1	4							
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	1025	1	12898	2	N	-0-					-0-
							540	3	2	4							
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	244	1	11277	2	N	-0-					-0-
							515	3	2	4							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

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

02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	168	1	2119	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	43	1	2008	2	N	-0-					-0-
							92	3									
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									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

02	6329	X	5510	-0-	-819	-0-	370	1	4940	2	N	-0-					-0-
							199	3	1	4							
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1215	1	15297	2	N	-0-					-0-
							641	3	2	4							
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	79	1	3661	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
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									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-					-0-
							101	3									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-					-0-
							127	3									
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	632	1	8447	2	N	-0-					-0-
							339	3	1	4							
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
							349	3	1	4							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	162	1	7501	2	N	-0-					-0-
							343	3	1	4							
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							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	N	-0-			-0-
							64	3							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-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

02	2716	X	1662	-0-	-1054	-0-	112	1	1490	2	N	-0-			-0-
							60	3							
03	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	126	1	1587	2	N	-0-			-0-
							66	3							
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	31	1	1453	2	N	-0-			-0-
							66	3							
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							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

02	5460	X	1521	-0-	-3939	-0-	102	1	1364	2	N	-0-			-0-
							55	3							
03	6045	X	2881	-0-	-3164	-0-	204	1	2569	2	N	-0-			-0-
							108	3							
04	5850	X	3202	-0-	-2648	-0-	65	1	2999	2	N	-0-			-0-
							137	3	1	4					
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							

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
02	2772	X	1519	-0-	-1253	-0-	102	1	1362	2	N	-0-			-0-
							55	3							
03	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	108	1	1355	2	N	-0-			-0-
							57	3							
04	2970	X	1426	-0-	-1544	-0-	29	1	1336	2	N	-0-			-0-
							61	3							
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							

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
02	5936	X	5888	-0-	-48	-0-	395	1	5280	2	N	-0-			-0-
							212	3	1	4					
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5907	2	N	-0-			-0-
							247	3	1	4					
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	130	1	5998	2	N	-0-			-0-
							274	3	1	4					
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					

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
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	694	1	9274	2	N	-0-			-0-
							373	3	1	4					
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	729	1	9172	2	N	-0-			-0-
							384	3	1	4					
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	160	1	7395	2	N	-0-			-0-
							338	3	1	4					
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					

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3353	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2452	2	N	-0-					-0-
							147	3									
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1830	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	2	N	-0-					-0-
							134	3									

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

02	1478		1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	3451		3451	-0-	-0-	-0-	223	1	3098	2	N	-0-					-0-
							130	3									
04	2500		2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2225	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
							84	3									
06	1560		1550	-0-	-10	-0-	95	1	1360	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	1612		1500	-0-	-112	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					-0-
							107	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	952	N	733	-0-	-219	-0-	27	1	706	2	N	-0-					28
03	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	2			N	-0-					28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					28
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-					-0-

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
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	579	1	1204	2	N	-0-					3
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	N	-0-					3
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	464	1	1505	2	N	-0-					3
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

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
02	2576	X	2226	-0-	-350	-0-	723	1	1502	2	Y	1					77
							1	9									
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	594	1	1953	2	Y	9					86
							10	9									
04	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	543	1	1761	2	Y	8					94
							9	9									
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

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
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	346	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	283	1	930	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2016	N	721	-0-	-1295	-0-	234	1	486	2	Y	1					72
							1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	396	1	1303	2	Y	9					81
							10	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	449	1	1456	2	Y	8					89
							9	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2660	X	2099	-0-	-561	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	553	-0-	-2927	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			Y	-0-					-0-
03	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			Y	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	18	1	37	2	N	-0-					16
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-					16
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					16
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

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
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	27	1	90	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1146	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	895	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	933	1	3028	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	151	-0-	-493	-0-	49	1	102	2	N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	117	1	386	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	74	1	241	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1334	-0-	-150	-0-	433	1	901	2	N	-0-					1
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	379	1	1245	2	N	-0-					1
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	367	1	1193	2	N	-0-					1
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

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
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	296	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	244	1	802	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	249	1	809	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	616	N	590	-0-	-26	-0-	192	1	398	2	N	-0-				-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	147	1	482	2	N	-0-				-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	146	1	472	2	N	-0-				-0-
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-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

02	728	N	513	-0-	-215	-0-	167	1	346	2	N	-0-				-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	130	1	428	2	N	-0-				-0-
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	149	1	482	2	N	-0-				-0-
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-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	7868	X	7485	-0-	-383	-0-	2432	1	5053	2	N	-0-				28
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	2035	1	6690	2	N	-0-				28
04	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	2082	1	6760	2	N	-0-				28
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

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	859	1	1785	2	N	-0-				-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	619	1	2034	2	N	-0-				-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	705	1	2290	2	N	-0-				-0-
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-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

02	18536	X	15450	-0-	-3086	-0-	5020	1	10430	2	N	-0-				-0-
03	20119	X	17465	-0-	-2654	-0-	4074	1	13391	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		16739	-0-	16739	16739	3942	1	12797	2	N	-0-				-0-
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-

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

02	196	N	183	-0-	-13	-0-	59	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	32	1	105	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	241	1	6193	2	N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	475	1	5956	2	N	-0-					-0-
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-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
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-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	X	2157	-0-	-643	-0-	701	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	628	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	715	1	2321	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1302	1	2706	2	N	-0-					28
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1093	1	3592	2	N	-0-					28
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1298	1	4215	2	N	-0-					28
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

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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	313	1	651	2	N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	244	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	N	-0-			-0-
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-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1404	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1193	1	3921	2	N	-0-			-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1165	1	3780	2	N	-0-			-0-
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-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	952	N	551	-0-	-401	-0-	179	1	372	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	135	1	445	2	N	-0-			-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	189	1	614	2	N	-0-			-0-
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-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	873	1	1813	2	N	-0-					19
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	727	1	2390	2	N	-0-					19
04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	681	1	2209	2	N	-0-					19
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

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
02	4928	X	3638	-0-	-1290	-0-	1182	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	969	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1065	1	3456	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	216	1	448	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	49	1	725	3	Y	-0-	7	1			3
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	43	1	811	3	Y	-0-					3
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	25	1	813	3	Y	1					4
							1	9									
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

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
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	135	1	1991	3	N	-0-					15
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	3	N	-0-					15
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	62	1	1972	3	N	7	7	8			15
							8	9									
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									

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
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	227	1	3363	3	Y	35	177	1			82
							39	9									
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	197	1	3746	3	Y	8					90
							9	9									
04	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	110	1	3520	3	Y	40	1	8			129
							44	9									
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									

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

02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	3507	1	7287	2	N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	3067	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1145	1	3716	2	N	-0-					-0-
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-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	465	1	965	2	N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	694	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	609	1	1978	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

02	4228	X	1516	-0-	-2712	-0-	493	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2799	-0-	-1882	-0-	653	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	381	1	1236	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184673 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 11500

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

BOB WEST, S. (L-7-12) //CONT.// 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184675 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.11602 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 110231 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

GUERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114831 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 15109 PERF.13983 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

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

STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7756 #	7111	-0-	-645	-0-	278 32	1 9	6801	3	Y	29	16	0			56
03	8432 #	7856	-0-	-576	-0-	313 41	1 9	7502	3	Y	37	28	0			65
04	7560 #	6963	-0-	-597	-0-	313 24	1 9	6626	3	Y	22	35	0			52
05	8330 R	8330	-0-	-0-	-0-	330 21	1 9	7979	3	Y	19	15	0			56
06	7620 #	7484	-0-	-136	-0-	309 29	1 9	7146	3	Y	26	17	0			65
07	7874 #	7803	-0-	-71	-0-	317 46	1 9	7440	3	Y	42	38	0			69

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) //CONT.// 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 4 RRCID -> 070882 COMPL. DATE 04/01/1977 TOTAL DEPTH 4022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
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-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

02	4984	X	2309	-0-	-2675	-0-	2215	2	94	9	Y	85	71	1			273
03	5518	X	2666	-0-	-2852	-0-	2615	2	51	9	Y	46					319
04	5340	X	2590	-0-	-2750	-0-	2590	2			Y	-0-					319
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					160

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2919		2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2732	2	Y	65	53	1			68
							72	9									
03	3133		3133	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	34					102
							37	9									
04	3133		3133	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	Y	51					153
							56	9									
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	2294	NO RPT		-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					35

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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	433	1	14233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	354	1	11100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	9159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	899	X	281	-0-	-618	-0-	6	1	272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3380					Y	NO RPT					301

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	132	1	4350	3	Y	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1940	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	99	1	2866	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

02	364	N	261	-0-	-103	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3941	-0-	941	941	131	1	3777	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	312	1	10269	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	11997	X	11854	-0-	-143	-0-	366	1	11464	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
04	11610	X	10523	-0-	-1087	-0-	352	1	10164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28	1	936	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

02	2800	N	2772	-0-	-28	2469	45	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2359	-0-	-741	1728	48	1	2311	3	Y	-0-					-0-
04	3849	X	2121	-0-	-1728	-0-	41	1	2080	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

02	2800	N	3082	-0-	282	2880	50	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	3013	66	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	5807	X	2794	-0-	-3013	-0-	54	1	2740	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	22	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	66	1	4005	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2136	-0-	-2018	-0-	43	1	2093	3	Y	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4193	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

02	476	N	445	-0-	-31	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	809	1	4115	3	Y	92	285	1			237
							101	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	884	1	5155	3	Y	40					277
							44	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	677	1	3976	3	Y	88					365
							97	9									
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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	86	72	1			15

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	110	1	3608	3	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	131	1	4107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3934	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	118	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	133	1	4159	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	3	N	-0-					-0-
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2903	-0-	103	103	477	1	2426	3	Y	-0-	2	1			1
03	3100	N	3883	-0-	783	886	568	1	3314	3	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	2541	-0-	-459	427	360	1	2115	3	Y	60					62
							66	9									
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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	86	71	1			15

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	74	1	4440	3	Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	126	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	127	1	6492	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3151	-0-	351	3675	51	1	3078	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	3100	N	2220	-0-	-880	2795	45	1	2155	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	4776	X	1981	-0-	-2795	-0-	38	1	1932	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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	2431	-0-	-359	-0-	50	1	2371	3	Y	9	9	1			-0-
							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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942																	
02	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	475	1	15611	3	Y	-0-					-0-
03	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	643	1	20147	3	Y	-0-					-0-
04	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	533	1	15405	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	480	1	13516	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	385	1	12199	3	Y	-0-					-0-
07	15128	X	12270	-0-	-2858	-0-	371	1	11882	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536																	
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	314	1	10315	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	208	1	6512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	162	1	5187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318																	
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	231	1	7588	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	189	1	5923	3	Y	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	190	1	5487	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	164	1	5246	3	Y	14	13	1			1
							15	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	117	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	3	Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	106	1	3077	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

02	4256	X	1284	-0-	-2972	-0-	21	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

02	12404	X	4347	-0-	-8057	-0-	115	1	3775	3	Y	415	419	1			15
							457	9									
03	13454	X	13111	-0-	-343	-0-	391	1	12236	3	Y	440	437	1			18
							484	9									
04	14760	X	11617	-0-	-3143	-0-	386	1	11152	3	Y	72	88	1			2
							79	9									
05	15252	X	10883	-0-	-4369	-0-	370	1	10435	3	Y	71	71	1			2
							78	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	22	1			1
							24	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1075	-0-	-815	-0-	36	1	1037	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

02	1372	N	14	-0-	-1358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

02	0	W	22355	-0-	22355	200352	22249	3	106	9	N	96	96	1			4
03	0	W	18472	-0-	18472	218824	18363	3	109	9	N	99	99	1			4
04	0	W	15969	-0-	15969	234793	15903	3	66	9	N	60	62	1			2
05	0	W	13255	-0-	13255	248048	13208	3	47	9	N	43	44	1			1
*06	0	W	10855	-0-	10855	258903	10855	3			N	-0-					1
*07	268126	X	9223	-0-	-258903	-0-	9183	3	40	9	N	36	36	1			1

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	27 3	1 9	1605	3	Y	3	3	1			-0-
03	2108	X	1334	-0-	-774	-0-	27 3	1 9	1304	3	Y	3	3	1			-0-
04	2790	X	578	-0-	-2212	-0-	11 3	1 9	564	3	Y	3	3	1			-0-
05	2883	X	1049	-0-	-1834	-0-	8 2	1 9	1039	3	Y	2	2	1			-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	474	-0-	-1324	-0-	10 1	1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	18014	-0-	18014	413228	71	1	17230	3	Y	648	656	1			24
							713	9									
03	0	Z	12505	-0-	12505	425733	50	1	11941	3	Y	467	472	1			19
							514	9									
04	0	Z	20236	-0-	20236	445969	84	1	19356	3	Y	724	724	1			19
							796	9									
05	0	Z	22777	-0-	22777	468746	99	1	21879	3	Y	726	728	1			17
							799	9									
*06	0	Z	21956	-0-	21956	490702	96	1	21095	3	Y	695	691	1			21
							765	9									
07	0	Z	21458	-0-	21458	512160	98	1	20689	3	Y	610	606	1			25
							671	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	52416	37977	-0-	-14439	-0-		151	1	36520	3	N	1187	1159	1			44
							1306	9									
03	58032	25026	-0-	-33006	-0-		101	1	24016	3	N	826	836	1			34
							909	9									
04	56160	41844	-0-	-14316	-0-		175	1	40262	3	N	1279	1279	1			34
							1407	9									
05	58032	47664	-0-	-10368	-0-		208	1	46046	3	N	1282	1286	1			30
							1410	9									
*06	56160	45149	-0-	-11011	-0-		204	1	44945	3	N	-0-					30
*07	45840	R 45840	-0-	-0-	-0-		211	1	44443	3	N	1078	1071	1			44
							1186	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187		7183	-0-	4996 B	-10851	7109	3	74	9	Y	67	68	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8480		CANCELLED UNDERAGE ->		-2371										
03	2525		5848	-0-	3323 B	-5157	5771	3	77	9	Y	70	69	1			3
04	5820		5147	-0-	-673 B	-5830	5137	3	10	9	Y	9	12	1			-0-
05	2503		8111	-0-	5608 B	-222	8099	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	0		4817	-0-	4817 B	4595	4817	3			Y	-0-					-0-
07	5797		5455	-0-	-342 B	4253	5445	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27383		25215	-0-	-2168 B	-59972	151	1	24675	3	N	354	362	1			13
							389	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20922		CANCELLED UNDERAGE ->		-39050										
03	31611		18945	-0-	-12666 B	-33588	293	1	18386	3	N	242	245	1			10
							266	9									
04	31830	#	20619	-0-	-11211 B	-44799	477	1	19727	3	N	377	377	1			10
							415	9									
05	31346		23655	-0-	-7691 B	-52490	654	1	22581	3	N	382	383	1			9
							420	9									
*06	0		19958	-0-	19958 B	-32532	532	1	19426	3	N	-0-					9
07	27435		21361	-0-	-6074 B	-38606	564	1	20444	3	N	321	318	1			13
							353	9									

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	#	2854	-0-	-534	-0-	2368	2	486	9	N	442	546	1			56
03	3720	#	2979	-0-	-741	-0-	2508	2	471	9	N	428	365	1			119
04	3600	#	2544	-0-	-1056	-0-	2137	2	407	9	N	370	365	1			124
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	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	672	N	512	-0-	-160	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1876	#	1294	-0-	-582	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1035	-0-	-1042	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	669	-0-	-1341	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	185	-0-	-1768	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	539	-0-	-1051	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	280	#	205	-0-	-75	-0-	3	1	202	2	N	-0-					14
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	2	N	70					84
							77	9									
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2053	2	N	36					120
							40	9									
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

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
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	144	2	168	9	N	153					320
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	154	2	187	9	N	170	182	1			308
04	360	#	234	-0-	-126	-0-	104	2	130	9	N	118	188	1			238
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	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					172

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	98	1	2094	2	N	34					89
							37	9									
03	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	106	1	2226	2	N	45					134
							50	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	N	40					174
							44	9									
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									

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					42
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	568	2	24	9	N	22					64
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	-0-	-0-	-620	-0-					N	21	1	8			131

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3711	2	190	9	N	173					352
03	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3185	2	183	9	N	166	363	1			155
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2					157
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

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1846	-0-	-1206	-0-	1846	2			N	-0-					160
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1969	2			N	-0-					160
04	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	1681	2			N	-0-					160
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

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

02	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	2734	2	7	9	N	6					140
03	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2809	2	6	9	N	5					145
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3129	2	4	9	N	4					149
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

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34					189
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1064	2	23	9	N	21	183	1			27
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1030	2	23	9	N	21					48
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3121	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	17	1	1416	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	673	2	270	9	Y	245	244	1			4
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	777	2	163	9	Y	148	133	1			19
04	T. A.		954	-0-	954	954	8	1	691	2	Y	232	233	1			18
							255	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					1
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

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

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2113	2	40	9	Y	36	36	1			1
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2390	2	24	9	Y	22	20	1			3
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	26	1	2151	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1680	X	1273	-0-	-407	-0-	1253	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-					4
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					4
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	17	1	1402	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 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
02	234	X	10	-0-	-224	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

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

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
02	1960	N	1821	-0-	-139	-0-	1789	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1820	2	19	9	Y	17	16	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1632	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

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

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3056	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	2	Y	171	171	1			2
							188	9									
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

02	1932	N	902	-0-	-1030	-0-	862	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	2356	N	582	-0-	-1774	-0-	558	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	85	85	1			15
							94	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9023	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9499	2	36	9	Y	33	29	1			4
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	105	1	8871	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
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	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	19	1	1617	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	4987	-0-	-1453	-0-	4967	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	2733	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	50	1	4239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

02	1036	N	810	-0-	-226	-0-	806	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

02	4956	X	3940	-0-	-1016	-0-	3920	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4658	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	36	1	2960	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2169	2	1569	9	Y	1426	1418	0			57
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2537	2	949	9	Y	863	774	1			146
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	19	1	1572	2	Y	346	362	1			130
							381	9									
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2	2	1			18
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	1			18
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	226	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	21	1	1796	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2897	-0-	-211	-0-	2877	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3127	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	25	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

02	2800	X	447	-0-	-2353	-0-	347	2	100	9	Y	91	90	1			48
03	3100	X	71	-0-	-3029	-0-	10	2	61	9	Y	55	49	1			54
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	17	17	1			54
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					53

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210

02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1593	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	380	2	24	9	Y	22	20	1			4
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7256 - 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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

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

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

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

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
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4004	X	3356	-0-	-648	-0-	3316	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4219	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	47	1	3932	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	320	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1426	N	633	-0-	-793	-0-	621	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

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

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
02	2394	X	773	-0-	-1621	-0-	773	2			Y	-0-					4
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			4
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	29	1	2468	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

02	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
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

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

02	7507	R	7507	-0-	-0-	-0-	544	1	6963	2	N	-0-					107
03	8531	R	8531	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	N	187	135	1			159
							206	9									
04	8069	R	8069	-0-	-0-	-0-	588	1	7481	2	N	-0-					159
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					107
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					107
04	990	X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					107
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

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

02	2688		2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2542		2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
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-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
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-

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. 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	5867		5867	-0-		-0-	-0-		150	1	5468	2	N	226	328	1			88
									249	9									
03	5009		5009	-0-		-0-	-0-		300	1	4533	2	N	160	170	1			78
									176	9									
04	4444		4444	-0-		-0-	-0-		300	1	3982	2	N	147	168	1			57
									162	9									
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									

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. 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	2296	X	2027	-0-		-269	-0-		210	1	1480	2	N	306	182	1			192
									337	9									
03	2542	X	2227	-0-		-315	-0-		210	1	1685	2	N	302	357	1			137
									332	9									
04	2400	X	2211	-0-		-189	-0-		210	1	1685	2	N	287	351	1			73
									316	9									
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									

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. 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	2408	#	2202	-0-		-206	-0-		210	1	1779	2	N	194	179	1			198
									213	9									
03	2666	#	2319	-0-		-347	-0-		210	1	1765	2	N	313	358	1			153
									344	9									
04	2190	#	2104	-0-		-86	-0-		210	1	1605	2	N	263	349	1			67
									289	9									
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									

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
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	377	1	2030	2	N	259	189	1			265
							285	9									
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	822	1	2022	2	N	272	371	1			166
							299	9									
04	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	656	1	879	2	N	120	181	1			105
							132	9									
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									

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

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

02	392	N	332	-0-	-60	-0-	55	1	267	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	79	1	404	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	546	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
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-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

02	112	N	62	-0-	-50	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
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									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1036	N	658	-0-	-378	-0-	112	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	137	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	2	Y	-0-					-0-
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									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1231	2	N	160	172	1			86
							176	9									
03	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	197	1	1002	2	N	213	214	1			85
							234	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	275	1	1759	2	N	106	126	1			65
							117	9									
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									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	3612	X	1921	-0-	-1691	-0-	315 72	1 9	1534	2	Y	65	70	1			35
03	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	370 97	1 9	1888	2	Y	88	88	1			35
04	3840	X	2607	-0-	-1233	-0-	346 47	1 9	2214	2	Y	43	52	1			26
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
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

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
02	4928	X	1795	-0-	-3133	-0-	128	1	1657	2	N	9	12	1			6
							10	9									
03	5208	X	2285	-0-	-2923	-0-	112	1	2165	2	N	7	9	1			4
							8	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	145	1	4165	2	N	16	12	1			8
							18	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1035	-0-	-561	-0-	74	1	957	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	39	1	689	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1710	X	299	-0-	-1411	-0-	10	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	496	-0-	-316	-0-	35	1	458	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	775	X	126	-0-	-649	-0-	6	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
04	720	X	567	-0-	-153	-0-	19	1	546	2	N	2	1	1			1
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	130	-0-	-346	-0-	9	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	116	1	1504	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1800	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	39	1	1135	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	39	1	1139	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	49	1	1321	2	N	6	5	1			4
							7	9									
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	2	N	16	15	1			5
							18	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

02	8506	X	4281	-0-	-4225	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	207	1	2693	2	N	14	13	1			9
							15	9									
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	146	1	2725	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	87	1	2493	2	N	1					1
							1	9									
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									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

02	2184	X	1044	-0-	-1140	-0-	1044	2			Y	-0-					78
03	2263	X	333	-0-	-1930	-0-	333	2			Y	-0-					78
04	2190	X	229	-0-	-1961	-0-	229	2			Y	-0-					78
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

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

02	588	N	249	-0-	-339	-0-	249	2			Y	-0-					52
03	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			Y	-0-					52
04	690	N	86	-0-	-604	-0-	86	2			Y	-0-					52
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

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
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					133
03	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	2030	2			N	-0-					133
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					133
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-

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
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					158
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					158
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					158
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-

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	683	1	2215	2	Y	8					60
							9	9									
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	746	1	2358	2	Y	4					64
							4	9									
04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	653	1	2073	2	Y	3					67
							3	9									
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									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
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-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

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

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					5
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WARBONNET EXPLORATION COMPANY 895850
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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2602	-0-	-1430	-0-	319	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2895	-0-	-1569	-0-	358	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	512	1	3717	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	556	1	3981	2	N	-0-	156	1			18
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	705	1	5005	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	515	1	3737	2	N	1	1	8			18
							1	9									
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

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

02	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	210	1	1507	2	N	9	176	1			12
							10	9									
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	247	1	1755	2	N	-0-					12
04	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	208	1	1513	2	N	23	1	8			34
							25	9									
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

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

02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1053	1	7542	2	N	-0-					1
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1106	1	7847	2	N	-0-					1
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1077	1	7816	2	N	-0-					1
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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	76	1	369	2	N	-0-					168
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					168
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					168
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

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
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2436	X	2198	-0-	-238	-0-	2198	2			N	-0-					23
03	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					23
04	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					23
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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					80
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					80
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

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					23
03	16926	X	13648	-0-	-3278	-0-	13648	2			N	-0-					23
04	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	10529	2			N	-0-					23
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

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

02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	129	1	1843	2	N	5					69
							6	9									
03	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	106	1	1339	2	N	9					78
							10	9									
04	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	100	1	1275	2	N	11					89
							12	9									
05	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	90	1	1116	2	N	12					101
							13	9									
06	2130	X	1081	-0-	-1049	-0-	81	1	992	2	N	7					108
							8	9									
07	2201	X	1418	-0-	-783	-0-	112	1	1300	2	N	5					113
							6	9									

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
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					45
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					45
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	12	1	156	2	N	-0-					45
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

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
02	5488	X	4954	-0-	-534	-0-	323	1	4608	2	Y	21					149
							23	9									
03	5766	X	4462	-0-	-1304	-0-	324	1	4108	2	Y	27					176
							30	9									
04	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	329	1	4179	2	Y	27					203
							30	9									
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									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	507	1	1065	2	N	22					167
							24	9									
03	1643	X	923	-0-	-720	-0-	356	1	543	2	N	22					189
							24	9									
04	1590	X	1556	-0-	-34	-0-	698	1	830	2	N	25					214
							28	9									
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									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	10114	-0-	-386	-0-	659	1	9392	2	N	57	171	1			58
							63	9									
03	11532	X	10699	-0-	-833	-0-	778	1	9852	2	N	63					121
							69	9									
04	11070	X	10073	-0-	-997	-0-	730	1	9281	2	N	56					177
							62	9									
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									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

02	840	X	13	-0-	-827	-0-	4	1	9	2	N	-0-					132
03	1209	X	16	-0-	-1193	-0-	6	1	9	2	N	1					133
							1	9									
04	1170	X	13	-0-	-1157	-0-	6	1	7	2	N	-0-					133
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

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2408	X	1542	-0-	-866	-0-	491	1	1030	2	N	19					109
							21	9									
03	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	721	1	1100	2	N	3					112
							3	9									
04	2580	X	846	-0-	-1734	-0-	382	1	455	2	N	8					120
							9	9									
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									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

02	6160	X	5148	-0-	-1012	-0-	31	1	5003	2	N	104	180	1			43
							114	9									
03	6820	X	5723	-0-	-1097	-0-	36	1	5566	2	N	110					153
							121	9									
04	6240	X	5108	-0-	-1132	-0-	32	1	4970	2	N	96	176	1			73
							106	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
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

CABAZOS (LM 10U) 14419 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. "40" WELL #: 201T RRCID -> 255124 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3244 - 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
02	4004	#	3504	-0-	-500	-0-	3504	2			N	-0-					143
03	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					143
*04	2850	#	1812	-0-	-1038	-0-	1812	2			N	-0-	87	0	56	7	-0-
05	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					23
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					23
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					23
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

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					21
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	N	-0-					21
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					21
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

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1330	2	N	-0-					38
03	1984	X	1367	-0-	-617	-0-	58	1	1309	2	N	-0-					38
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					38
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					42
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					42
04	T. A.		818	-0-	818	818	8	1	810	2	Y	-0-					42
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

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	837	#	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
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-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
02	9862		9862	-0-	-0-	253	363	1	9421	2	N	71					91
							78	9									
03	10070		9817	-0-	-253	-0-	418	1	9390	2	N	8					99
							9	9									
04	3990		8756	-0-	4766 B	4766	409	1	8302	2	N	41					140
							45	9									
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

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
02	7180		7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9	36	1			5
03	8268		8268	-0-	-0-	-0-	8256	2	12	9	Y	11					16
04	6990		8064	-0-	1074 B	1074	8050	2	14	9	Y	13					29
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
07	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

02	154566	X	9093	-0-	-145473	B	-0-	8915	2	178	9	N	162	199	1			100
03	10850	X	9988	-0-	-862	B	-0-	9828	2	160	9	N	145	190	1			55
04	10500	X	10242	-0-	-258	B	-0-	10076	2	166	9	N	151	183	1			23
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

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

02	9811	X	9811	-0-	-0-	B	-0-	9767	2	44	9	N	40					79
03	11422	X	11422	-0-	-0-	B	-0-	11364	2	58	9	N	53					132
04	11158	X	11158	-0-	-0-	B	-0-	11114	2	44	9	N	40					172
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

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

02	10531	X	10531	-0-	-0-	B	-0-	10445	2	86	9	N	78	192	1			59
03	9930	X	9930	-0-	-0-	B	-0-	9825	2	105	9	N	95					154
04	7903	X	7903	-0-	-0-	B	-0-	7828	2	75	9	N	68	188	1			34
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

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

02	18060	X	20017	-0-	1957	B	-13585	19912	2	105	9	N	95	195	1			212
03	19995	X	21441	-0-	1446	B	-12139	21338	2	103	9	N	94					306
04	INC G-10		21296	-0-	21296	B	9157	21193	2	103	9	N	94	188	1			212
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

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

02	3416	X	2874	-0-	-542	B	-0-	2874	2			N	-0-					64
03	3472	X	3316	-0-	-156	B	-0-	3316	2			N	-0-					64
04	3240	X	2777	-0-	-463	B	-0-	2777	2			N	-0-					64
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

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14373	X	14373	-0-	-0- B	-0-	14360	2	13	9	N	12					160
03	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14646	2	44	9	N	40					200
04	13638	X	13638	-0-	-0- B	-0-	13614	2	24	9	N	22	189	1			33
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

USFW STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226736 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					20
03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					23
04	570	#	400	-0-	-170	-0-	391	2	9	9	N	8					31
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	91	1	804	3	N	-0-					112
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	718	3	N	-0-					112
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	100	1	919	3	N	-0-					112
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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2644	2	51	9	Y	46	28	1			30
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2839	2	65	9	Y	59	62	1			27
04	3210 X	2730	-0-	-480	-0-	2660	2	70	9	Y	64	47	1			44
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	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2778	2	342	9	Y	311	175	1			171

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8579	2	163	9	Y	148	90	1			165
03	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9374	2	201	9	Y	183	193	1			155
04	10020	X	9052	-0-	-968	-0-	8834	2	218	9	Y	198	145	1			208
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

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

02	6132	X	5608	-0-	-524	-0-	5470	2	138	9	Y	125	76	1			106
03	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	6056	2	153	9	Y	139	146	1			99
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5768	2	173	9	Y	157	115	1			141
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

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

02	16576	X	15847	-0-	-729	-0-	15530	2	317	9	Y	288	175	1			113
03	18166	X	17462	-0-	-704	-0-	17074	2	388	9	Y	353	371	1			95
04	17580	X	16583	-0-	-997	-0-	16176	2	407	9	Y	370	271	1			194
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

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

02	12432	X	11820	-0-	-612	-0-	11698	2	122	9	N	111	185	1			142
03	13764	X	12902	-0-	-862	-0-	12658	2	244	9	N	222	195	1			169
04	13320	X	12191	-0-	-1129	-0-	11990	2	201	9	N	183	190	1			162
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

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

02	3220	X	2732	-0-	-488	-0-	223	1	2509	2	N	-0-					187
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	296	1	3249	2	N	6					193
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3155	2	N	10	178	1			25
							11	9									
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									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	17					70
							19	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	104	2	N	12					82
							13	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	6	1	130	2	N	10					92
							11	9									
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									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	114	1	1284	2	Y	-0-					50
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	128	1	1407	2	Y	3					53
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	4					57
							4	9									
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

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

02	1176	X	1082	-0-	-94	-0-	81	1	913	2	N	80					373
							88	9									
03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1005	2	N	68	193	1			248
							75	9									
04	1170	X	1155	-0-	-15	-0-	48	1	1021	2	N	78	196	1			130
							86	9									
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									

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

02	812	X	-0-	-0-	-812	-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-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	6	1	62	2	N	-0-					97
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					97
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					97
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

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
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

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
*02	13244		-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-					-0-
*03	14663		-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
*04	14190		-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-						22
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	15						37
							17	9										
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-						37
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

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

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	9	N	310	173	1				462
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	337	349	1				450
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	2	1	283	9	N	257	350	1				357
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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

02	13468		-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-						-0-
03	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-						-0-
04	14430		-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-						-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2867	1	9956	3	N	16						93
							18	9										
03	13144	X	12549	-0-	-595	-0-	2442	1	9938	3	N	154	182	1				65
							169	9										
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1839	1	8753	3	N	53						118
							58	9										
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

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	145	1	1634	2	N	-0-					97
03	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	167	1	1833	2	N	11					108
							12	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	87	1	1848	2	N	45					153
							50	9									
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

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	N	-0-					235
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					235
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					235
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

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

02	476	N	426	-0-	-50	B	-0-	35	1	389	2	N	2				156
								2	9								
03	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	57	1	620	2	N	-0-				156
04	570	N	481	-0-	-89	B	-0-	21	1	451	2	N	8				164
								9	9								
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

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
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-

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	#	1172	-0-	-200	-0-	314	1	843	2	N	14					177
							15	9									
03	1426	#	1295	-0-	-131	-0-	304	1	984	2	N	6					183
							7	9									
04	1350	#	1187	-0-	-163	-0-	328	1	853	2	N	5					188
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					113
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-					113
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	9					122
							10	9									
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

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	299	1	3364	2	N	-0-					253
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	340	1	3735	2	N	34					287
							37	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	177	1	3751	2	N	21					308
							23	9									
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

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	140	X	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					158
03	155	X	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					158
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					158
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	53	1	592	2	N	-0-					55
03	2387	N	750	-0-	-1637	-0-	63	1	687	2	N	-0-					55
04	3000	N	20791	-0-	17791	17791	902	1	19074	2	N	741	386	1			410
							815	9									
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									

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
02	18788	X	16284	-0-	-2504	-0-	1329	1	14947	2	N	7					87
							8	9									
03	20646	X	18784	-0-	-1862	-0-	1568	1	17204	2	N	11					98
							12	9									
04	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	824	1	17406	2	N	12					110
							13	9									
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									

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
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	846	-0-	-106	-0-	69	1	774	2	N	3					190
							3	9									
03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	79	1	865	2	N	15					205
							17	9									
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	2					207
							2	9									
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									

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

02	1176	X	1123	-0-	-53	-0-	92	1	1031	2	N	-0-					80
03	1302	X	877	-0-	-425	-0-	73	1	804	2	N	-0-					80
04	1260	X	714	-0-	-546	-0-	32	1	682	2	N	-0-					80
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

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

02	168	X	93	-0-	-75	-0-	8	1	85	2	N	-0-					137
03	124	X	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	N	-0-					137
04	360	X	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	N	-0-					137
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

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

02	532	X	503	-0-	-29	-0-	41	1	456	2	N	5					215
							6	9									
03	589	X	574	-0-	-15	-0-	48	1	526	2	N	-0-					215
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-					215
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

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

02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	125	1	1402	2	N	28					98
							31	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	2	N	9					107
							10	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2	N	18					125
							20	9									
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									

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
02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					28
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1380	2	N	2					30
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	2					32
							2	9									
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

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

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

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

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	2016	N	1486	-0-	-530	-0-	106	1	1371	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	81	1	1492	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	52	1	1505	2	N	6	6	1			3
							7	9									
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

02	3500	X	3074	-0-	-426	-0-	219	1	2837	2	N	16	13	1			10
							18	9									
03	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	171	1	3177	2	N	11	15	1			6
							12	9									
04	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	91	1	2611	2	N	10	11	1			5
							11	9									
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									

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

02	3024	X	2917	-0-	-107	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
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-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	5432	X	1856	-0-	-3576	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	985	-0-	-4006	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	64	-0-	-3386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	1442	-0-	-1358	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	711	-0-	-2289	-0-	711	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2800	N	3689	-0-	889	2699	3689	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	1154	-0-	-2699	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
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-

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	3			N	-0-					-0-
03	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	3			N	-0-					-0-
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28282	3			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

02	2240	X	1256	-0-	-984	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1805	-0-	-595	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

02	3556	X	2727	-0-	-829	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	13941	-0-	13941	13941	643	1	13298	3	N	-0-					-0-
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-

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
02		20023	20023	-0-	-0-	-0-	33	1	19990	3	N	-0-				-0-
03		35477	35477	-0-	-0-	-0-	68	1	35409	3	N	-0-				-0-
04		33263	33263	-0-	-0-	-0-	1535	1	31728	3	N	-0-				-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

02	20692 #	18761	-0-	-1931	B	-6009	191 139	1 9	18431	3	N	126	182	1			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6009																		
03	17805 N	20296	-0-	2491	B	-3518	212 150	1 9	19934	3	N	136					157
04	13896 N	18711	-0-	4815	B	1297	205 149	1 9	18357	3	N	135	181	1			111
05	20770 N	19374	-0-	-1396	B	-0-	214 152	1 9	19008	3	N	138	170	1			79
06	19285	18444	-0-	-841	B	-841	207 152	1 9	18085	3	N	138	175	1			42
07	19933 #	18707	-0-	-1226	B	-2067	214 149	1 9	18344	3	N	135					177

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

02	24920	24095	-0-	-825	B	-14059	1424	1	22671	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14059																		
03	21243	28348	-0-	7105	B	-6954	1582	1	26766	3	N	-0-					-0-
04	16579	23734	-0-	7155	B	201	38	1	23696	3	N	-0-					-0-
05	26686	26340	-0-	-346	B	-145	1338	1	25002	3	N	-0-					-0-
06	23901	26485	-0-	2584	B	2439	1251	1	25234	3	N	-0-					-0-
07	24955	26919	-0-	1964	B	4403	1453 435	1 9	25031	3	N	395					395

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) //CONT.// 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	4852		4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
04	4548		4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					130
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					130
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					130
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-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
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
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	N	-0-					34
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1753	2	N	-0-					34
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	1	22	2	N	-0-					34
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

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					28
03	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					28
04	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					28
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

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
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

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

02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	870 N	165	-0-	-705	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					45
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					45
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					53
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					53
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

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

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	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

02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9926	2	107	9	N	97					274
03	12090	X	3738	-0-	-8352	-0-	3699	2	39	9	N	35					309
04	11130	X	3991	-0-	-7139	-0-	3897	2	94	9	N	85	184	1			210
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

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1960	#	698	-0-	-1262	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	806	-0-	-961	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					96
	03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					100
	04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5	65	1			40
	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

02	1260	N	605	-0-	-655	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	249	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	274	1	2694	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	945	1	11225	2	Y	103	31	1			145
							113	9									
03	12679	X	10940	-0-	-1739	-0-	980	1	9788	2	Y	156	173	1			128
							172	9									
04	12270	X	10754	-0-	-1516	-0-	968	1	9547	2	Y	217	184	1			161
							239	9									
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									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	323	1	3830	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	354	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3966	-0-	-564	-0-	366	1	3600	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

02	8428	X	6995	-0-	-1433	-0-	544	1	6451	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	6206	-0-	-3125	-0-	565	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	581	1	5721	2	Y	83	22	1			61
							91	9									
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									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	182	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	192	1	2475	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

02	4312	X	1320	-0-	-2992	-0-	101	1	1204	2	Y	14	2	1			20
							15	9									
03	4495	X	1212	-0-	-3283	-0-	108	1	1080	2	Y	22	24	1			18
							24	9									
04	960	X	490	-0-	-470	-0-	45	1	441	2	Y	4	19	1			3
							4	9									
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									

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
02	1876	N	607	-0-	-1269	-0-	46	1	549	2	Y	11	26	1			15
							12	9									
03	2108	N	529	-0-	-1579	-0-	47	1	465	2	Y	15	18	1			12
							17	9									
04	2340	N	713	-0-	-1627	-0-	63	1	622	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
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									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	30	-0-	-4450	-0-	2	1	27	2	Y	1	82	1			1
							1	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1083	-0-	-317	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	522	-0-	-1152	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1014	-0-	-606	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
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-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	440	-0-	-540	-0-	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
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-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	130	1	1276	2	Y	-0-					-0-
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-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4368	X	3107	-0-	-1261	-0-	228	1	2739	2	Y	127					409
							140	9									
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3394	2	Y	102					511
							112	9									
04	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	195	1	2509	2	Y	29	307	1			233
							32	9									
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263					N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	1			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	1037	1	1117	2	N	-0-					36
03	2666	X	1496	-0-	-1170	-0-	542	1	954	2	N	-0-					36
04	2190	X	971	-0-	-1219	-0-	430	1	541	2	N	-0-					36
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

02	1904	X	1815	-0-	-89	-0-	874	1	941	2	N	-0-					46
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	738	1	1297	2	N	-0-					46
04	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	867	1	1089	2	N	-0-					46
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

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
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	298	1	1673	2	N	-0-					53
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	399	1	1867	2	N	-0-					53
04	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	380	1	1660	2	N	-0-					53
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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	523	1	2933	2	N	-0-					61
03	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	660	1	3088	2	N	-0-					61
04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	587	1	2565	2	N	-0-					61
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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	532	X	511	-0-	-21	-0-	77	1	434	2	N	-0-					48
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	2	N	-0-					48
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					48
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

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3220	X	2814	-0-	-406	-0-	426	1	2388	2	N	-0-					17
03	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	569	1	2665	2	N	-0-					17
04	3450	X	2855	-0-	-595	-0-	532	1	2323	2	N	-0-					17
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

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	1176	X	1033	-0-	-143	-0-	156	1	877	2	N	-0-					50
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	232	1	1087	2	N	-0-					50
04	1260	X	1181	-0-	-79	-0-	220	1	961	2	N	-0-					50
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

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
02	1176	X	762	-0-	-414	-0-	281	1	478	2	N	3					60
							3	9									
03	1116	X	818	-0-	-298	-0-	102	1	716	2	N	-0-					60
04	1080	X	833	-0-	-247	-0-	311	1	498	2	N	22					82
							24	9									
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									

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
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	503	1	2398	2	N	10					126
							11	9									
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	571	1	2626	2	N	-0-					126
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	492	1	2607	2	N	35					161
							39	9									
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									

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	518	-0-	-1134	-0-	192	1	326	2	N	-0-					16
03	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	154	1	1081	2	N	-0-					16
04	1740	X	1429	-0-	-311	-0-	549	1	880	2	N	-0-					16
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

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

02	392	X	158	-0-	-234	-0-	24	1	134	2	N	-0-					177
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	N	-0-					177
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					177
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

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	156	1	876	2	Y	-0-					85
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	211	1	990	2	Y	-0-					85
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	226	1	988	2	Y	-0-					85
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

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					23
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	38	1	177	2	N	-0-					23
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	37	1	163	2	N	-0-					23
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

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

02	1036	X	898	-0-	-138	-0-	136	1	762	2	N	-0-					114
03	1116	X	419	-0-	-697	-0-	74	1	345	2	N	-0-					114
04	1050	X	419	-0-	-631	-0-	78	1	341	2	N	-0-					114
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

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

02	1652	X	1392	-0-	-260	-0-	211	1	1181	2	N	-0-					53
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	288	1	1348	2	N	-0-					53
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	278	1	1213	2	N	-0-					53
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	188	1	1056	2	Y	-0-					85
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	194	1	909	2	Y	-0-					85
04	2220	X	898	-0-	-1322	-0-	167	1	731	2	Y	-0-					85
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

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1581	-0-	-43	-0-	239	1	1342	2	N	-0-					84
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	284	1	1329	2	N	-0-					84
04	1740	X	1337	-0-	-403	-0-	249	1	1088	2	N	-0-					84
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

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3541	-0-	-575	-0-	529	1	2966	2	N	42					95
							46	9									
03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	701	1	3279	2	N	-0-					95
04	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	684	1	2988	2	N	-0-					95
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

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1135	-0-	-657	-0-	172	1	963	2	N	-0-					107
03	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	229	1	1072	2	N	-0-					107
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	228	1	998	2	N	-0-					107
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

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
02	4368	X	3878	-0-	-490	-0-	587	1	3291	2	N	-0-					135
03	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	754	1	3529	2	N	-0-					135
04	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	738	1	3225	2	N	20					155
							22	9									
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					42
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					42
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					42
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

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	2	N	-0-					15
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	54	1	251	2	N	-0-					15
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	66	1	288	2	N	-0-					15
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

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	223	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	270	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	256	1	923	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1122	2	N	1	3	1			9
03	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	69	1 9	1166	2	N	2					11
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	63	1 9	1045	2	N	1	3	1			9
05	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	70	1 9	1123	2	N	2					11
06	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	68	1 9	1056	2	N	3	3	1			11
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	69	1 9	1124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81	1 9	708	2	Y	1					33
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	91	1 9	763	2	Y	5					38
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	74	1 9	635	2	Y	4	11	1			31
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	73	1 9	708	2	Y	2					33
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	72	1 9	612	2	Y	5					38
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	70	1 9	558	2	Y	4					42

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1 9	629	2	Y	1					45
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	90	1 9	748	2	Y	4					49
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	84	1 9	722	2	Y	5	11	1			43
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1 9	637	2	Y	14					57
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1 9	754	2	Y	15					72
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1 9	812	2	Y	34					106

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	171	1	2884	2	N	3	9	1			19
							3	9									
03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	178	1	2986	2	N	7					26
							8	9									
04	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	181	1	3030	2	N	4	9	1			21
							4	9									
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									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					5
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
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

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	148	1	1290	2	Y	7					87
							8	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	165	1	1379	2	Y	13					100
							14	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154	1	1331	2	Y	28	60	1			68
							31	9									
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									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1960	X	1717	-0-	-243	-0-	175	1	1524	2	Y	16					92
							18	9									
03	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	170	1	1417	2	Y	9					101
							10	9									
04	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	194	1	1802	2	Y	9	25	1			85
							10	9									
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									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	N	-0-					10
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					10
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
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

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

02	168	X	116	-0-	-52	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
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-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

02	476	N	417	-0-	-59	-0-	43	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	2					4
							2	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

02	84	X	13	-0-	-71	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
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

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

02	952	N	753	-0-	-199	-0-	78	1	674	2	Y	1					3
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	807	2	Y	5					8
							6	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
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									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1908	-0-	-920	-0-	340	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	367	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	374	1	1656	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	301	1	2618	2	Y	4					137
							4	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346	1	2888	2	Y	18					155
							20	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	331	1	2867	2	Y	19	44	1			130
							21	9									
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									

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
02	2268	X	2147	-0-	-121	-0-	1034	1	1113	2	N	-0-					68
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	911	1	1601	2	N	-0-					68
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	1038	1	1305	2	N	-0-					68
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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	51	1			47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	46	1			45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	11116	X	9303	-0-	-1813	-0-	383	1	8920	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	7390	-0-	-4917	-0-	301	1	7089	2	Y	-0-					-0-
04	11910	X	8979	-0-	-2931	-0-	363	1	8616	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	2	Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 7978

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

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

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

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

02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02	1316 N	1071	-0-	-245	-0-	244	1	827	2	Y	-0-					3
03	1209 N	119	-0-	-1090	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					3
04	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	270	1	927	2	Y	-0-					3
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

02	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	420	1	495	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	465	1	579	2	N	-0-				-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	450	1	477	2	N	-0-				-0-
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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	24	27	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	-0-	-0-	-57	B	-0-				Y	30	29	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	30	29	1			6
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

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	364	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	403	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	390	1	1074	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

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

CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46
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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

02	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	290	3	408	9	N	371	357	1		112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	496	3	781	9	N	710	726	1		96
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	374	3	619	9	N	563	525	1		134
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

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

02	1820	X	1692	-0-	-128		-0-	577	1	1113	2	N	2				230
								2	9								
03	2108	X	2048	-0-	-60		-0-	642	1	1406	2	N	-0-				230
04	2040	X	1895	-0-	-145		-0-	621	1	1274	2	N	-0-				230
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

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

02	196	X	128	-0-	-68		-0-	27	1	101	2	N	-0-				-0-
03	276	X	276	-0-	-0-		-0-	68	1	208	2	N	-0-				-0-
04	281	X	281	-0-	-0-		-0-	75	1	206	2	N	-0-				-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

02	84	N	44	-0-	-40		-0-	9	1	35	2	Y	-0-				-0-
03	31	N	29	-0-	-2		-0-	7	1	22	2	Y	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4		-0-	7	1	19	2	Y	-0-				-0-
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-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

02	196	X	26	-0-	-170	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
03	217	X	98	-0-	-119	-0-	24	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	X	102	-0-	-108	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	46	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	T. A.	78	-0-	78	1756	78	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	114	-0-	114	1870	114	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	118	-0-	118	1988	118	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	2108	120	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2108					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2108					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

02	T. A.	118	-0-	118	1819	118	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	114	-0-	114	1933	114	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	2031	98	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	2143	112	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2143					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2143					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	648	1	10106	2	Y	-0-	18	7			10
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	957	1	16201	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	3461	1	58180	2	Y	310	155	0			165
							341	9									
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									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	72	1	1119	2	Y	-0-					3
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	110	1	1860	2	Y	1					4
							1	9									
04	2460	N	1320	-0-	-1140	-0-	74	1	1244	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
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

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

02	84	X	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	321	1	5008	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6078	-0-	-339	-0-	339	1	5739	2	Y	-0-					1
04	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	304	1	5108	2	Y	-0-					1
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

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3640	X	997	-0-	-2643	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	1077	-0-	-4131	-0-	60	1	1014	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5040	X	969	-0-	-4071	-0-	54	1	914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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

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
02	3528	X	3329	-0-	-199	-0-	201	1	3128	2	Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	223	1	3767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	212	1	3556	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9408	X	8924	-0-	-484	-0-	538	1	8386	2	Y	-0-					1
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	625	1	10582	2	Y	-0-					1
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	497	1	8352	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	267	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	235	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1878	-0-	-1272	-0-	261	1	1615	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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

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
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2219	-0-	-2059	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1620	-0-	-2520	-0-	91	1	1528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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

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
02	1988	X	1396	-0-	-592	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	222	-0-	-1908	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	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 #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 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
02	4844	X	4493	-0-	-351	-0-	271	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	175	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4779	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 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
02	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-					3
03	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	123	1	2076	2	Y	1					4
							1	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2336	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
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

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	2321	-0-	-5603	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	4427	-0-	-3199	-0-	247	1	4179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	452	1	7603	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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

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
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	338	1	2221	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	10423	-0-	7323	7323	752	1	9668	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	3000	N	8375	-0-	5375	12698	668	1	7700	2	Y	6					7
							7	9									
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

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

02	364	N	328	-0-	-36	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

02	5236	X	4702	-0-	-534	-0-	283	1	4419	2	Y	-0-	5	7			1
03	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	279	1	4724	2	Y	8					9
							9	9									
04	4950	X	3499	-0-	-1451	-0-	196	1	3297	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
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

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

02	616	N	598	-0-	-18	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-	11	7			1
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	327	2	Y	11					12
							12	9									
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

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5727	-0-	-153	-0-	345	1	5380	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	382	1	6473	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	248	1	4170	2	Y	5					6
							6	9									
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

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	181	1	2817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1762	-0-	-2228	-0-	99	1	1661	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		354	-0-	354	354	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
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-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3643	-0-	843	843	220	1	3423	2	Y	-0-					2
03	2664	N	1821	-0-	-843	-0-	101	1	1718	2	Y	2					4
							2	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
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

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	179	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	190	1	3194	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
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

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

02	4116	X	3704	-0-	-412	-0-	223	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	238	1	4032	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3965	-0-	-445	-0-	222	1	3739	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

02	588	X	566	-0-	-22	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

02	3024	X	2668	-0-	-356	-0-	161	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	145	1	2460	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4440	X	2140	-0-	-2300	-0-	119	1	2004	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	2	Y	-0-					4
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	240	1	4070	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
04	3000	N	4275	-0-	1275	1275	240	1	4028	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					1
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1929	-0-	-143	-0-	116	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	128	1	2173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	3131	-0-	-3001	-0-	189	1	2942	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	259	1	4384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-	13	7			1
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	317	1	5373	2	Y	9	8	0	1	8	1
							10	9									
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	423	1	7106	2	Y	24	8	0			17
							26	9									
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									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1177	-0-	-811	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	3094	-0-	94	94	173	1	2917	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
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									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1043	-0-	-469	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	80	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
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

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5062	-0-	1962	1962	282	1	4769	2	Y	10	8	0	1	8	1
							11	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2733	211	1	3553	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
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									

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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
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

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4314	-0-	-82	-0-	260	1	4054	2	Y	-0-					1
03	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	263	1	4441	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	257	1	4331	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
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									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	785	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
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

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	4					6
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-					6
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					6
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	55	1	849	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	58	1	923	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

02	3752	X	3488	-0-	-264	-0-	210	1	3278	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	206	1	3490	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	198	1	3334	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
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

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
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

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	202	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	280	1	4741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	177	1	2974	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
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

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	86	1	1451	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	14B DENY		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
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-

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

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

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

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	7484	-0-	-2708	-0-	451	1	7033	2	Y	-0-					1
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	690	1	11674	2	Y	-0-					1
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	646	1	10863	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
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

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	X		126	-0-	-42	-0-	27	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	X		90	-0-	-65	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	X		67	-0-	-53	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
05	109	X		109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	X		89	-0-	-61	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-
07	155	X		76	-0-	-79	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	237	1	3689	2	Y	-0-	2	7			-0-
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	250	1	4229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	210	1	3528	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1652	N	1604	-0-	-48	-0-	97	1	1505	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	100	1	1701	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	Y	-0-					1
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	709	-0-	-581	-0-	40	1	668	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1333	X	261	-0-	-1072	-0-	15	1	242	2	Y	4					4
							4	9									
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

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

*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-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

02	448	N	359	-0-	-89	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
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									

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

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

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
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

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

02	19348	X	13968	-0-	-5380	-0-	842	1	13126	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17872	-0-	-3549	-0-	997	1	16875	2	N	-0-					-0-
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1012	1	17015	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	2912	X	2401	-0-	-511	-0-	145	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	166	1	2804	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
							9	9									
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	156	1	2622	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
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									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

02	280	N	203	-0-	-77	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
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-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					10
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					10
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					10
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

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

02	280	N	231	-0-	-49	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					43
03	682	N	166	-0-	-516	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					43
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	45	1	241	2	Y	-0-					43
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

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

02	14B2 EXT		907	-0-	907	2829	15	1	892	2	N	-0-					22
03	3575	X	746	-0-	-2829	-0-	47	1	699	2	N	-0-					22
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	2	N	-0-					22
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

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

02	14B DENY		1687	-0-	1687	5305	27	1	1660	2	N	-0-					47
03	6682	X	1377	-0-	-5305	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					47
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-					47
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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ 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
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
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

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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

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

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

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	Y	-0-					-0-
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

02	4144	X	3937	-0-	-207	-0-	237	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	184	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	238	1	4001	2	Y	35					35
							39	9									
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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1353	-0-	-103	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	62	1	1047	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	202	1	3422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	202	1	3389	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	61	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	-0-					-0-
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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	677	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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

02	168	N	164	-0-	-4	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	2					2
							2	9									
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

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

02	2156	X	1619	-0-	-537	-0-	97	1	1521	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					1
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	1					2
							1	9									
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	1510	2	Y	1					2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

02	168	N	82	-0-	-86	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	165	1	2580	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	199	1	3374	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	167	1	2813	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	201	1	3286	2	Y	2					3
							2	9									
06	3960	X	2639	-0-	-1321	-0-	161	1	2474	2	Y	4					7
							4	9									
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	228	1	3618	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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									

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

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

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					3

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	172	1	2889	2	N	-0-					-0-
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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	254	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	262	1	4426	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	258	1	4336	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
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

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
02	1204	X	1033	-0-	-171	-0-	139	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	102	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	981	-0-	-309	-0-	89	1	892	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1932	X	1073	-0-	-859	-0-	145	1	928	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	152	1	1520	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	672	X	362	-0-	-310	-0-	49	1	313	2	N	-0-					-0-
03	868	X	852	-0-	-16	-0-	72	1	780	2	N	-0-					-0-
04	840	X	720	-0-	-120	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	476	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	335	1	3615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	332	1	3320	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	258	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	188	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1036	X	996	-0-	-40	-0-	989	2	7	9	N	6	60	1			16
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					16
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					16
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					16
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					16
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					16

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

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

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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

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

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

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

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

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

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

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

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

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

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

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

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

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

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

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

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

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

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

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

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

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					23
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					23
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			Y	-0-					23
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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					52
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					52
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					52
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

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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

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

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	1232	1	6189	2	Y	-0-					39
03	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	950	1	6339	2	Y	-0-					39
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	1112	1	8082	2	Y	-0-					39
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	199	1	3521	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	285	1	3824	2	Y	-0-					4
04	4470	X	3463	-0-	-1007	-0-	267	1	3196	2	Y	-0-					4
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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1636	2	Y	3	4	1			1
03	2201	N	1578	-0-	-623	-0-	75	1	1503	2	Y	-0-					1
04	2520	X	1382	-0-	-1138	-0-	65	1	1317	2	Y	-0-					1
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

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

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

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

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	924	X	625	-0-	-299	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4700	-0-	1600	1600	262	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2773	N	1173	-0-	-1600	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	297	1	4627	2	Y	13	21	0			13
							14	9									
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3639	2	Y	-0-					13
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

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1741	-0-	-959	-0-	98	1	1641	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
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

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	1029	-0-	-63	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	598	-0-	-611	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	469	-0-	-791	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
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

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

02	8904	X	8815	-0-	-89	-0-	531	1	8284	2	Y	-0-					3
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	585	1	9901	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	538	1	9047	2	Y	76	70	0			10
							84	9									
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									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

02	3248	X	2711	-0-	-537	-0-	163	1	2548	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	161	1	2731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	155	1	2607	2	Y	-0-					-0-
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

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

02	896	N	815	-0-	-81	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3073	-0-	273	273	185	1	2888	2	Y	-0-					2
03	2548	N	2275	-0-	-273	-0-	127	1	2145	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
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

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	321	1	5433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5730	X	5267	-0-	-463	-0-	296	1	4971	2	Y	-0-					-0-
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									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	Y	2					3
							2	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					3
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

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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
02	5656	X	5368	-0-	-288	-0-	323	1	5045	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	318	1	5376	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	299	1	5024	2	Y	4					5
							4	9									
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

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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
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-

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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	-0-					4
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

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
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	549	1	5498	2	Y	-0-					1
03	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	513	1	5068	2	Y	-0-					1
04	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	491	1	4725	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
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

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
02	1036	N	548	-0-	-488	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	415	-0-	-695	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4480	X	2164	-0-	-2316	-0-	130	1	2034	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	58	1	984	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6629	-0-	3529	3529	369	1	6247	2	Y	12	10	0	1	8	1
							13	9									
04	10480	X	6951	-0-	-3529	-0-	390	1	6553	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
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									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	198 1 2 9	3090	2	Y	-0-						-0-
03	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	198 1 2 9	3360	2	Y	2		2	8			-0-
04	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	176 1 2 9	2953	2	Y	2		2	0			-0-
05	3875	X	3377	-0-	-498	-0-	194 1 4 9	3179	2	Y	4						4
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

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	192 1	2990	2	Y	-0-						1
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	213 1 11 9	3613	2	Y	10		9	0	1	8	1
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	195 1 12 9	3275	2	Y	11		3	0			9
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	204 1 1 9	3327	2	Y	1						10
06	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	178 1 6 9	2736	2	Y	5						15
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	206 1 3 9	3264	2	Y	3		11	1			7

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98	2	Y	-0-						-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100	2	Y	-0-						-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1 1	23	2	Y	-0-						-0-
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

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
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

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

02	616	N	461	-0-	-155	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	32	1	538	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	213	1	3330	2	Y	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	200	1	3389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	180	1	3029	2	Y	53	21	0			33
							58	9									
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									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	71	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	328	1	5115	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	1210	1	20474	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	860	1	14449	2	Y	-0-	1	5			13
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

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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	475	-0-	-1115	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	5152	X	5016	-0-	-136	-0-	301	1	4690	2	Y	23	38	0			30
							25	9									
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	300	1	5085	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	292	1	4899	2	Y	1	18	0			13
							1	9									
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									

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
02	3388	X	3011	-0-	-377	-0-	181	1	2828	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3751	X	2317	-0-	-1434	-0-	129	1	2187	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5370	X	497	-0-	-4873	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					1
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	431	1	6718	2	Y	1	16	0			2
							1	9									
03	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	437	1	7405	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	427	1	7180	2	Y	29					38
							32	9									
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

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
02	4956	X	3435	-0-	-1521	-0-	207	1	3226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	308	1	5211	2	Y	3					4
							3	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	385	1	6471	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
02	2744	X	2664	-0-	-80	-0-	160	1	2502	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	169	1	2861	2	Y	1					2
							1	9									
04	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					2
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

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
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	189	1	2952	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	229	1	3884	2	Y	-0-					1
04	5040	X	4074	-0-	-966	-0-	228	1	3829	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
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

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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
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									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	147	1	2480	2	Y	2					2
							2	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1997	2	Y	-0-					2
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

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
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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	4	1			-0-
							2	9									

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1368	-0-	-116	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	81	1	1369	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	85	1	1427	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
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									

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6553	-0-	-27	-0-	395	1	6154	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	456	1	7720	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	7012	2	Y	1					7
							1	9									
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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1287	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					1
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-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

02	T. A.		551	-0-	551	1186	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452	1638	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	2418	X	780	-0-	-1638	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
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

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

02	3080	X	2440	-0-	-640	-0-	147	1	2293	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	147	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1742	-0-	-1558	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
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

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

02	840	X	721	-0-	-119	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
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									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	39	1	653	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
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	8	1			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	129	1	2011	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	Y	-0-					1
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2011	2	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
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									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	4898	2	Y	2	2	0			1
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1 4 9	5309	2	Y	4	1	8			4
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	313	1 1 9	5259	2	Y	1					5
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

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
02	3976	X	3154	-0-	-822	-0-	190	1	2964	2	Y	-0-					1
03	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	172	1 9 9	2919	2	Y	8	8	0			1
04	4440	X	2045	-0-	-2395	-0-	115	1 3 9	1927	2	Y	3	3	0			1
05	4588	X	3228	-0-	-1360	-0-	186	1 3 9	3039	2	Y	3					4
06	3960	X	3278	-0-	-682	-0-	200	1 6 9	3072	2	Y	5					9
07	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	207	1 4 9	3283	2	Y	4	13	1			-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	725	2	Y	1					1
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

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1 7 9	2220	2	Y	6					6
*03	1829	N	371	-0-	-1458	-0-	21	1 1 9	349	2	Y	1	1	0			-0-
*04	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
*05	2697	X	504	-0-	-2193	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	2610	X	452	-0-	-2158	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	139	1 21 9	2210	2	Y	19	13	1			6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	8394	-0-	-1798	-0-	690	1	7704	2	Y	-0-					6
03	11284	X	7677	-0-	-3607	-0-	618	1	7053	2	Y	5					11
							6	9									
04	9990	X	5512	-0-	-4478	-0-	494	1	5017	2	Y	1	3	5			9
							1	9									
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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	2434	-0-	-3530	-0-	147	1	2287	2	Y	-0-					12
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	432	1	7315	2	Y	2	13	0			1
							2	9									
04	6090	X	5803	-0-	-287	-0-	324	1	5443	2	Y	33	20	0			14
							36	9									
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									

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
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	50	1	835	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
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									

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14	14	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-

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
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	Y	-0-	9	7			1
03	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	117	1	1984	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1780	2	Y	93	82	0			11
							102	9									
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									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	1208	1	18843	2	N	-0-					-0-
03	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1017	1	17214	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11594	-0-	-4516	-0-	651	1	10943	2	N	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	677	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	683	1	11561	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11843	-0-	-307	-0-	665	1	11178	2	N	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	1					1
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3138	-0-	-754	-0-	189	1	2949	2	Y	-0-					1
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	187	1	3166	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	183	1	3085	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

02	15820	X	15073	-0-	-747	-0-	908	1	14165	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	903	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	12354	-0-	-4086	-0-	694	1	11660	2	N	-0-					-0-
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									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	4200	X	1488	-0-	-2712	-0-	90	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1383	-0-	-1587	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2136	-0-	-406	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1903	-0-	-677	-0-	107	1	1796	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	327	1	5100	2	N	-0-					1
03	6014	X	5966	-0-	-48	-0-	333	1	5632	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	5760	X	5747	-0-	-13	-0-	322	1	5421	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
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

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
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	345	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	505	1	8555	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	652	1	10961	2	N	-0-					-0-
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

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
02	4508	X	3928	-0-	-580	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	236	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	225	1	3774	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	868	X	592	-0-	-276	-0-	36	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3192	X	2697	-0-	-495	-0-	163	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	162	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	155	1	2611	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

02	672	X	650	-0-	-22	-0-	39	1	611	2	N	-0-					-0-
03	744	X	729	-0-	-15	-0-	41	1	688	2	N	-0-					-0-
04	720	X	597	-0-	-123	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					18
03	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	Y	-0-					18
04	2896	N	2860	-0-	-36	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					18
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	11	1	461	2	N	-0-					39
03	620	X	432	-0-	-188	-0-	21	1	411	2	N	-0-					39
04	540	X	451	-0-	-89	-0-	12	1	439	2	N	-0-					39
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

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
02	784	X	747	-0-	-37	-0-	19	1	728	2	N	-0-	38	1			40
03	868	X	851	-0-	-17	-0-	42	1	806	2	N	3					43
							3	9									
04	780	X	457	-0-	-323	-0-	12	1	439	2	N	5					48
							6	9									
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									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1623	-0-	-141	-0-	37	1	1429	2	N	143	155	1			36
							157	9									
03	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	84	1	1619	2	N	8					44
							9	9									
04	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	41	1	1517	2	N	1					45
							1	9									
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									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	81	1	2183	2	N	-0-					22
03	3565	X	2030	-0-	-1535	-0-	81	1	1949	2	N	-0-					22
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	118	1	3941	2	N	-0-					22
05	3658	X	2259	-0-	-1399	-0-	89	1	2170	2	N	-0-					22
06	3540	X	2670	-0-	-870	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					22
*07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	123	1	4246	2	N	-0-					22

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	#	409	-0-	-1915	-0-	195	1	211	3	N	3					132
							3	9									
03	1953	#	49	-0-	-1904	-0-	19	1	27	3	N	3					135
							3	9									
04	1650	#	32	-0-	-1618	-0-	16	1	16	3	N	-0-					135
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

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-					46
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			Y	-0-					46
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

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

02	6384	N	6983	-0-	599 B	3863	6843	2	140	9	Y	127	190	1			49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3863																	
03	7440	N	7362	-0-	-78 B	3785	7197	2	165	9	Y	150	180	1			19
04	6900	N	7277	-0-	377 B	4162	7148	2	129	9	Y	117					136
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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

02	13776	X	12282	-0-	-1494	-0-	660	1	11556	2	N	60					227
							66	9									
03	13919	X	11854	-0-	-2065	-0-	465	1	11286	2	N	94	188	1			133
							103	9									
04	12750	X	9776	-0-	-2974	-0-	465	1	9259	2	N	47					180
							52	9									
05	13609	X	9513	-0-	-4096	-0-	465	1	8987	2	N	55					235
							61	9									
06	13170	X	10510	-0-	-2660	-0-	465	1	9944	2	N	92	180	1			147
							101	9									
07	13609	X	9621	-0-	-3988	-0-	465	1	9087	2	N	63					210
							69	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	4094	-0-	-8282	-0-	375	1	3658	2	N	55					190
							61	9									
03	13082	X	10518	-0-	-2564	-0-	510	1	9921	2	N	79	187	1			82
							87	9									
04	11460	X	9750	-0-	-1710	-0-	585	1	9068	2	N	88					170
							97	9									
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	585	1	10208	2	N	92	184	1			78
							101	9									
06	10170	X	10022	-0-	-148	-0-	585	1	9361	2	N	69					147
							76	9									
*07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	585	1	10269	2	N	89	183	1			53
							98	9									

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
02	1680	X	1640	-0-	-40	-0-	180	1	1436	2	N	22					113
							24	9									
03	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	180	1	1541	2	N	23					136
							25	9									
04	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	180	1	1379	2	N	25					161
							28	9									
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									

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
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	98					195
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	115	187	1			123
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	37					160
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									

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
02	13468	X	13054	-0-	-414	-0-	495	1	12545	2	N	13					103
							14	9									
03	14322	X	13678	-0-	-644	-0-	435	1	13233	2	N	9					112
							10	9									
04	13980	X	11899	-0-	-2081	-0-	435	1	11362	2	N	93					205
							102	9									
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									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	360	1	4990	2	N	98	183	1			147
							108	9									
03	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	285	1	5419	2	N	116	181	1			82
							128	9									
04	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	285	1	5136	2	N	101					183
							111	9									
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									

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
02	14084	X	12984	-0-	-1100	-0-	585	1	12210	2	N	172	179	1			170
							189	9									
03	14973	X	13976	-0-	-997	-0-	465	1	13300	2	N	192	185	1			177
							211	9									
04	14190	X	13648	-0-	-542	-0-	465	1	12988	2	N	177	184	1			170
							195	9									
05	14539	X	13370	-0-	-1169	-0-	465	1	12719	2	N	169	182	1			157
							186	9									
06	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	465	1	12166	2	N	168	183	1			142
							185	9									
07	14384	X	13021	-0-	-1363	-0-	465	1	12379	2	N	161	183	1			120
							177	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	14088	-0-	-1536	-0-	660	1	13428	2	N	-0-					84
03	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	585	1	16478	2	N	-0-					84
04	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	585	1	16725	2	N	-0-					84
05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	585	1	16082	2	N	-0-					84
06	16500	X	15305	-0-	-1195	-0-	585	1	14716	2	N	4					88
							4	9									
07	17360	X	15460	-0-	-1900	-0-	585	1	14858	2	N	15					103
							17	9									

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1287	-0-	-309	-0-	135	1	1121	2	N	28					138
							31	9									
03	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	135	1	1226	2	N	32					170
							35	9									
04	1620	X	1340	-0-	-280	-0-	135	1	1175	2	N	27					197
							30	9									
05	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	135	1	1060	2	N	21	180	1			38
							23	9									
06	1380	X	1187	-0-	-193	-0-	135	1	1037	2	N	14					52
							15	9									
07	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	135	1	1072	2	N	36					88
							40	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	7738	-0-	-1222	-0-	480	1	7119	2	N	126	175	1			178
							139	9									
03	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	345	1	7638	2	N	118	184	1			112
							130	9									
04	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	345	1	7297	2	N	115					227
							127	9									
05	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	345	1	7196	2	N	165	184	1			208
							182	9									
06	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	345	1	6723	2	N	118	181	1			145
							130	9									
07	8556	X	7359	-0-	-1197	-0-	345	1	6905	2	N	99	178	1			66
							109	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5391	-0-	-545	-0-	450	1	4839	2	N	93	186	1			50
							102	9									
03	6293	X	4998	-0-	-1295	-0-	285	1	4656	2	N	52					102
							57	9									
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	285	1	4410	2	N	55					157
							61	9									
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									

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
02	7112	X	6048	-0-	-1064	-0-	315	1	5659	2	N	67					174
							74	9									
03	7378	X	6404	-0-	-974	-0-	300	1	5981	2	N	112	187	1			99
							123	9									
04	6990	X	6338	-0-	-652	-0-	300	1	5938	2	N	91					190
							100	9									
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									

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
02	24217		24217	-0-	-0-	-0-	450	1	23389	2	N	344	376	1			138
							378	9									
03	21055		21055	-0-	-0-	-0-	150	1	20569	2	N	305	366	1			77
							336	9									
04	15477		15477	-0-	-0-	-0-	150	1	15083	2	N	222	184	1			115
							244	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	870	-0-	-670	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1055	-0-	1055	1055	2	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		215	-0-	215	1270	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	1302	32	3			N	-0-					10
07	T. A.		29	-0-	29	1331	29	3			N	-0-					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42924	#	24637	-0-	-18287	-0-	24637	3			N	-0-					-0-
03	47523	#	27533	-0-	-19990	-0-	27533	3			N	-0-					-0-
04	45990	X	28830	-0-	-17160	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
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-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	184	1	3373	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
03	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	164	1	2792	2	Y	8					25
							9	9									
04	3900	X	3129	-0-	-771	-0-	179	1	2940	2	Y	9					34
							10	9									
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									

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*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-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2597	-0-	-1239	-0-	134	1	2459	2	Y	4	149	1			40
							4	9									
03	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	144	1	2451	2	Y	3					43
							3	9									
04	4110	X	2520	-0-	-1590	-0-	144	1	2374	2	Y	2					45
							2	9									
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									

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	12	2	1			13
							13	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	Y	17					30
							19	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	2	Y	17					47
							19	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	Y	36					83
							40	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	6	59	1			30
							7	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	825	2	Y	2	31	1			1
							2	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	233	1	604	2	Y	-0-					62
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	436	1	1236	2	Y	-0-					62
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	463	1	1162	2	Y	-0-					62
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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

08	0		1749	-0-	1749	30409	1749	2			N	-0-					-0-
09	0		1780	-0-	1780	32189	1780	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1699	-0-	1699	33888	1699	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1465	-0-	1465	35353	1465	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1162	-0-	1162	36515	1162	2			N	-0-					-0-
01	0	W	671	-0-	671	37186	671	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1218	-0-	1218	38404	1218	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1134	-0-	1134	39538	1134	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1205	-0-	1205	40743	1205	2			N	-0-					-0-
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-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	821	1	2129	2	Y	-0-					23
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	741	1	2101	2	Y	-0-					23
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	825	1	2072	2	Y	-0-					23
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									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	182	2	Y	42					79
							879	3	46	9							
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	156	1	30	2	Y	71	121	1			29
							1066	3	78	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					29
							799	3									
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							

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
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	115	1	259	2	Y	21					46
							1250	3	23	9							
03	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	191	1	36	2	Y	47	74	1			19
							1302	3	52	9							
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	Y	-0-					19
							1273	3									
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							

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					23
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	55	1	349	2	N	-0-					23
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

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

02	1568	N	1016	-0-	-552	B	-0-	1016	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	780	-0-	-1080	B	-0-	780	2		N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2		N	-0-					-0-
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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

02	1036	N	629	-0-	-407	B	-0-	629	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	452	-0-	-974	B	-0-	452	2		N	-0-					-0-
04	1170	N	793	-0-	-377	B	-0-	793	2		N	-0-					-0-
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-

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

02	364	N	260	-0-	-104		-0-	260	2		N	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418		-0-	171	2		N	-0-					-0-
04	480	N	6	-0-	-474		-0-	6	2		N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				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 3500 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
02	952	N	436	-0-	-516	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	205	1	1629	2	N	4	3	8			3
							4	9									
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	175	1	2102	2	N	-0-					3
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	144	1	2286	2	N	-0-					3
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	1459	-0-	-1052	-0-	181	1	1278	2	N	-0-					3

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
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	34	1	271	2	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	17	1	95	2	N	-0-					4
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	-0-					4
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-					4
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3094	-0-	-574	-0-	346	1	2745	2	N	3	2	8			6
							3	9									
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	250	1	3008	2	N	-0-					6
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	179	1	2842	2	N	-0-					6
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

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3469	-0-	-1011	-0-	525	1	2941	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	4960	X	3660	-0-	-1300	-0-	445	1	3209	2	N	5	5	8			50
							6	9									
04	4380	X	3582	-0-	-798	-0-	470	1	3112	2	N	-0-					50
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	3634	-0-	-210	-0-	551	1	3083	2	N	-0-					50

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	362	1	2031	2	N	-0-					18
03	3751	X	2868	-0-	-883	-0-	349	1	2518	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	350	1	2315	2	N	-0-					18
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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	203	1	1610	2	N	17					39
							19	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	9	1	8			47
							10	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	101	1	1608	2	N	14					61
							15	9									
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									

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
02	2716	X	2462	-0-	-254	-0-	275	1	2183	2	N	4	3	8			6
							4	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	236	1	2839	2	N	6	6	8			6
							7	9									
04	INC G-10		2735	-0-	2735	2735	162	1	2573	2	N	-0-					6
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

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	190	1	1506	2	N	1					4
							1	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	2	N	5	5	8			4
							6	9									
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	117	1	1855	2	N	-0-					4
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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

02	10864	X	5445	-0-	-5419	-0-	279	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	610	1	10234	2	N	-0-					-0-
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	695	1	11198	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	145	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

02	2938	X	2534	-0-	-404	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	115	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	206	1	3405	2	N	-0-					-0-
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-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	272	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	321	1	5403	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	321	1	5156	2	N	-0-					-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

02	2632	X	2009	-0-	-623	-0-	103	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	141	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	142	1	2258	2	N	-0-					-0-
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-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	68	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14532	X	13018	-0-	-1514	-0-	667	1	12351	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	14607	-0-	-1482	-0-	824	1	13783	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14561	-0-	-289	-0-	852	1	13709	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	263	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	238	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	298	1	4917	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	174	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	194	1	1229	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	31416	X	26285	-0-	-5131	-0-	1344	1	24941	2	N	-0-					-0-
03	31279	X	25574	-0-	-5705	-0-	1442	1	24132	2	N	-0-					-0-
04	31020	X	21353	-0-	-9667	-0-	1251	1	20102	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11312	X	10519	-0-	-793	-0-	537	1	9982	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	608	1	10162	2	N	-0-					-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	613	1	9860	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

02	4704	X	3231	-0-	-1473	-0-	161	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	252	1	4850	2	Y	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	310	1	5592	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

02	10192	X	10148	-0-	-44	-0-	506	1	9642	2	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10263	-0-	-1021	-0-	508	1	9755	2	Y	-0-					-0-
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	552	1	9980	2	Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	315	1	6022	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	331	1	5988	2	Y	-0-					-0-
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-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	162	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	166	1	1047	2	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

02	2352	X	2328	-0-	-24	-0-	116	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2113	-0-	-491	-0-	105	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2088	-0-	-342	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	192	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	233	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4284	X	4158	-0-	-126	-0-	357	1	3801	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	312	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	277	1	4239	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	64	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	184	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	164	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	204	1	3680	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4228	X	3902	-0-	-326	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	7364	X	7272	-0-	-92	-0-	624	1	6648	2	Y	-0-					18
03	8215	X	6923	-0-	-1292	-0-	506	1	6417	2	Y	-0-					18
04	7950	X	6907	-0-	-1043	-0-	423	1	6484	2	Y	-0-					18
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

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	2034	2			Y	-0-			-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	143	1	2265	2	Y	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	142	1	2185	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

02	11228	X	8300	-0-	-2928	-0-	425	1	7875	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	9315	-0-	-3116	-0-	525	1	8790	2	N	-0-			-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	605	1	9716	2	N	-0-			-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

02	952	N	722	-0-	-230	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

02	6552	X	6191	-0-	-361	-0-	368	1	5823	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5322	-0-	-2211	-0-	320	1	5002	2	N	-0-			-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	434	1	7182	2	N	-0-			-0-
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-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	2	Y	-0-			-0-
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-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

02	8904	X	7460	-0-	-1444	-0-	381	1	7079	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9132	-0-	-726	-0-	515	1	8617	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8506	-0-	-1034	-0-	498	1	8008	2	N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	404	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6848	-0-	-995	-0-	410	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	421	1	6947	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5765	-0-	-927	-0-	342	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4963	-0-	-2446	-0-	298	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	416	1	6873	2	N	-0-					-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	308	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	370	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	393	1	6329	2	N	-0-					-0-
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-

VERGARA, G.B. WELL #: 9 RRCID -> 208763 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9776 - 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

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
02	4676	X	3149	-0-	-1527	-0-	187	1	2962	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	2913	-0-	-2264	-0-	175	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	209	1	3448	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	524	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	477	1	9165	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	10132	-0-	-8	-0-	531	1	9601	2	N	-0-					-0-
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-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	657	1	10415	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	7472	-0-	-2727	-0-	448	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	984	1	16261	2	N	-0-					-0-
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-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

02	7308	X	7119	-0-	-189	-0-	423	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	5607	-0-	-2484	-0-	336	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	439	1	7246	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 9881

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	N	-0-			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-			-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	N	-0-			-0-
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-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

02	23604	X	21990	-0-	-1614	-0-	1010	1	20980	2	N	-0-			-0-
03	24552	X	23729	-0-	-823	-0-	291	1	23438	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	22871	-0-	-889	-0-	84	1	22787	2	N	-0-			-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	395	1	7333	2	N	-0-			-0-
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	470	1	7828	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7900	-0-	-860	-0-	463	1	7437	2	N	-0-			-0-
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-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

02	7756	X	1042	-0-	-6714	-0-	53	1	989	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	186	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6341	-0-	-1759	-0-	370	1	5971	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	227	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	277	1	4560	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	157	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	149	1	2463	2	N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

02	17304	X	16427	-0-	-877	-0-	840	1	15587	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	17453	-0-	-868	-0-	984	1	16469	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	16057	-0-	-1913	-0-	940	1	15117	2	N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2688	X	2607	-0-	-81	-0-	130	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	117	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	138	1	2477	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

02	9072	X	8207	-0-	-865	-0-	378	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	95	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	6812	-0-	-9208	-0-	24	1	6788	2	N	-0-					-0-
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-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	229	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	260	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	252	1	4048	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

02	6104	X	4822	-0-	-1282	-0-	286	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	312	1	4885	2	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	323	1	5338	2	N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

02	6916	X	6622	-0-	-294	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5908	-0-	-980	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

02	3528	X	3006	-0-	-522	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					3
03	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	1099	2			Y	-0-					3
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					3
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

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10312 - 10538

02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					20
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6					26
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					26
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

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

02	5908	X	5190	-0-	-718	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10282 - 10498

02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					5
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					5
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

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10252 - 10524

02	6832	X	4277	-0-	-2555	-0-	4277	2			Y	-0-					8
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	6419	2	4	9	Y	4					12
04	8010	X	6396	-0-	-1614	-0-	6396	2			Y	-0-					12
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	1748	-0-	-1052	-0-	1748	2			Y	-0-					4
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					4
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					4
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

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
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2			Y	-0-					4
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	2			Y	-0-					4
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
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

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
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	290	2			Y	-0-					17
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	346	2	7	9	Y	6					23
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					23
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

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
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			Y	-0-					4
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			Y	-0-					4
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					4
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

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
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5376	X	4651	-0-	-725	-0-	4651	2			Y	-0-					5
03	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4336	2			Y	-0-					5
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					5
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					12
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4077	2	8	9	Y	7					19
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					19
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
	SNOWMASS INC.				WELL #: 2		RRCID -> 228088				COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11064 - 11279		
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	CASSIN, EDWARD				WELL #: 8		RRCID -> 229100				COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10464 - 11539		
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					4
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					4
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					4
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
	CASSIN, EDWARD				WELL #: 9		RRCID -> 229334				COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011		PERF. 8056 - 11362		
02	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			Y	-0-					4
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					4
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-					4
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
	CASSIN, EDWARD				WELL #: 10		RRCID -> 235963				COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10360 - 11780		
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					5
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	Y	14					19
04	8070	X	5865	-0-	-2205	-0-	5865	2			Y	-0-					19
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
	CASSIN, EDWARD				WELL #: 11		RRCID -> 251538				COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.10436 - 12164		
02	3752	X	3394	-0-	-358	-0-	3394	2			Y	-0-					3
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			Y	-0-					3
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					3
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
	CASSIN, EDWARD				WELL #: 13		RRCID -> 252832				COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10430 - 11734		
02	1316	N	1011	-0-	-305	-0-	1011	2			Y	-0-					3
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					3
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					3
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	219	1	4037	2	Y	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	253	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	212	1	3682	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

02	11060	X	10752	-0-	-308	-0-	553	1	10199	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	9581	-0-	-2664	-0-	559	1	9022	2	Y	-0-					-0-
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	570	1	9918	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

02	4004	X	3527	-0-	-477	-0-	181	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3163	-0-	-1270	-0-	185	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	177	1	3077	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	261	1	1439	2	N	-0-					50
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	3049	2	N	-0-					50
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	447	1	3119	2	N	-0-					50
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									

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	193	1	3561	2	Y	-0-			-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	166	1	2681	2	Y	-0-			-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	239	1	4160	2	Y	-0-			-0-
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-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	40	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

02	4172	X	3497	-0-	-675	-0-	180	1	3317	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	188	1	3036	2	Y	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-			-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-			-0-
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-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-			-0-
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-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-			30
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-			30
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-			30
*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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	46	1	850	2	N	-0-					-0-
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2464	N	2265	-0-	-199	-0-	369	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	410	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	2	Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4144	X	3790	-0-	-354	-0-	581	1	3209	2	Y	-0-					24
03	4588	X	3217	-0-	-1371	-0-	378	1	2839	2	Y	-0-					24
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	486	1	3394	2	Y	-0-					24
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

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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

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
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	819	2			N	-0-					19
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					19
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					19
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

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
02	3304	X	1344	-0-	-1960	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1904	N	1466	-0-	-438	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	757	-0-	-1227	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	980	N	483	-0-	-497	-0-	483	2			N	-0-					59
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	284	2			N	-0-					59
04	1110	N	145	-0-	-965	-0-	145	2			N	-0-					59
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

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
02	2660	X	2303	-0-	-357	-0-	191	1	2105	2	N	6					18
							7	9									
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	208	1	2176	2	N	-0-					18
04	2280	N	1936	-0-	-344	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					18
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-					7

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
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	824	1	6083	2	N	17					51
							19	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	961	1	6968	2	N	-0-					51
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	907	1	8164	2	N	-0-					51
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-					16

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					28
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					28
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					28
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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	178	-0-	-970	-0-	15	1	163	2	N	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					2
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-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			15
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-			14

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	229	1	2003	2	N	-0-			39
03	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	253	1	1963	2	N	-0-			39
04	2400	X	2146	-0-	-254	-0-	228	1	1918	2	N	-0-			39
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

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3229	-0-	-187	-0-	268	1	2961	2	N	-0-			19
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	299	1	3119	2	N	-0-			19
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	263	1	3543	2	N	-0-			19
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-			4

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-			68
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			N	-0-			68
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2			N	-0-			68
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

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
02	1876	N	1626	-0-	-250	-0-	166 6	1 9	1454	2	N	5			10
03	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	164	1	1273	2	N	-0-			10
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	156	1	1314	2	N	-0-			10
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	N	-0-					2
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	310	1	3243	2	N	-0-					2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	227	1	3057	2	N	-0-					2
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

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

02	952	N	863	-0-	-89	-0-	89	1	774	2	N	-0-					48
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	99	1	766	2	N	-0-					48
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	90	1	756	2	N	-0-					48
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

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					69
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					69
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					69
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

TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 8917

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
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-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	2	N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6518	-0-	-519	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	195	2	8	9	Y	7					7
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			Y	-0-					7
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	156	1	2480	2	N	-0-			-0-
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	222	1	2797	3	N	-0-			-0-
04	DELQ PR		2512	-0-	2512	2512	201	1	2311	3	N	-0-			-0-
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-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1316	X	1212	-0-	-104	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
03	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
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-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

02	13188	X	10140	-0-	-3048	-0-	10139	2	1	9	Y	1			2
03	14601	X	9812	-0-	-4789	-0-	9812	2			Y	-0-			2
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			Y	-0-			2
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5255	-0-	-1745	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		5602	-0-	5602	5602	5602	2			Y	-0-					-0-
04	9497	X	3895	-0-	-5602	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	2481	-0-	-1075	-0-	2481	2			Y	-0-					1
03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			Y	-0-					1
*04	4110	X	2969	-0-	-1141	-0-	2969	2			Y	-0-	1	7			-0-
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-

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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	560	X	406	-0-	-154	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2268	X	1962	-0-	-306	-0-	1956	2	6	9	Y	5					6
03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
04	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	1799	2			Y	-0-					6
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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					5
03	3906	X	2881	-0-	-1025	-0-	2881	2			Y	-0-					5
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					5
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

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
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					2
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					2
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			Y	-0-					2
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

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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					7
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					7
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			Y	-0-					7
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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
02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	1662	2	1	9	Y	1					2
03	2294	X	1203	-0-	-1091	-0-	1203	2			Y	-0-					2
04	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	2			Y	-0-					2
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					10
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-					10
04	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	5551	2			Y	-0-					10
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

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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	Y	44					44
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					44
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					44
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

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
*02	2240	X	2150	-0-	-90	-0-	2150	2			Y	-0-	2	7			-0-
*03	2821	X	2438	-0-	-383	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	X	513	-0-	-607	-0-	512	2	1	9	Y	1					2
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
04	810	X	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					2
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

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 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
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*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-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					7
03	5797	X	4014	-0-	-1783	-0-	4014	2			Y	-0-					7
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					7
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

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
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-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-	1	7			-0-
*03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					6
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			Y	-0-					6
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

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2283	-0-	-713	-0-	2283	2			Y	-0-					5
03	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			Y	-0-					5
04	3300	X	2411	-0-	-889	-0-	2411	2			Y	-0-					5
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

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	513	-0-	-887	-0-	512	2	1	9	Y	1					3
03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			Y	-0-					3
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
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

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2296	X	1900	-0-	-396	-0-	1900	2			Y	-0-	1	7			-0-
*03	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	Y	6					7
03	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			Y	-0-					7
04	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2			Y	-0-					7
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

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
02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	4268	2			N	-0-					11
03	6479	X	2217	-0-	-4262	-0-	2217	2			N	-0-					11
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					11
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

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
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1					2
03	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			Y	-0-					2
04	3240	X	1957	-0-	-1283	-0-	1957	2			Y	-0-					2
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

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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4871	-0-	-477	-0-	224	1	4634	2	Y	12					27
							13	9									
03	DELQ PR		5162	-0-	5162	5162	237	1	4917	2	Y	7					34
							8	9									
04	9695	X	4533	-0-	-5162	-0-	210	1	4320	2	Y	3					37
							3	9									
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	307	1	4435	2	Y	-0-					37
06	5220	X	4892	-0-	-328	-0-	303	1	4569	2	Y	18					55
							20	9									
07	5394	X	5235	-0-	-159	-0-	316	1	4919	2	Y	-0-					25

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
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-	1	7			-0-
03	DELQ PR		1616	-0-	1616	1616	1616	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1849	-0-	-1151	465	1849	2			Y	-0-					-0-
05	2151	N	1686	-0-	-465	-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-

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
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1091	1	6117	2	Y	10					47
							11	9									
03	DELQ PR		7563	-0-	7563	7563	786	1	6766	2	Y	10					57
							11	9									
04	14225	X	6662	-0-	-7563	-0-	672	1	5990	2	Y	-0-					57
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									

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
02	3304	X	1461	-0-	-1843	-0-	67	1	1393	2	Y	1					4
							1	9									
03	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	194	1	4042	2	Y	-0-					4
04	9324	X	5088	-0-	-4236	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					4
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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	-0-					10

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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	1	7			-0-
03	DELQ PR		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					-0-
04	2618	N	1259	-0-	-1359	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	173	1	3158	2	Y	-0-					15
03	DELQ PR		4069	-0-	4069	4069	171	1	3898	2	Y	-0-					15
04	7055	X	2986	-0-	-4069	-0-	162	1	2824	2	Y	-0-					15
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	212	-0-	-86	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	346	1	6333	2	Y	-0-	2	7			19
03	DELQ PR		7089	-0-	7089	7089	299	1	6789	2	Y	1					20
							1	9									
04	13956	X	6867	-0-	-7089	-0-	372	1	6495	2	Y	-0-					20
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-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					6
03	DELQ PR		1306	-0-	1306	1306	60	1	1246	2	Y	-0-					6
*04	2656	N	1350	-0-	-1306	-0-	63	1	1287	2	Y	-0-					6
*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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	Y	-0-					12

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	236	1	4886	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		5353	-0-	5353	5353	246	1	5107	2	Y	-0-					-0-
04	10241	X	4888	-0-	-5353	-0-	227	1	4661	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	221	1	1236	2	Y	1					2
							1	9									
03	DELQ PR		1526	-0-	1526	1526	159	1	1367	2	Y	-0-					2
04	2977	N	1451	-0-	-1526	-0-	146	1	1305	2	Y	-0-					2
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

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
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-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	7364	X	6949	-0-	-415	-0-	6931	2	18	9	Y	16					70
03	DELQ PR		7489	-0-	7489	7489	7478	2	11	9	Y	10					80
04	13434	X	5945	-0-	-7489	-0-	5945	2			Y	-0-					80
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

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
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	276	1	5716	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		5862	-0-	5862	5862	269	1	5593	2	Y	-0-					-0-
04	11961	X	6099	-0-	-5862	-0-	283	1	5816	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		2668	-0-	2668	2668	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2239	-0-	-761	1907	104	1	2135	2	Y	-0-					-0-
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-					6

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
02	23940	X	20918	-0-	-3022	-0-	963	1	19943	2	Y	11					74
							12	9									
03	DELQ PR		22960	-0-	22960	22960	1053	1	21898	2	Y	8					82
							9	9									
04	43877	X	20917	-0-	-22960	-0-	971	1	19935	2	Y	10					92
							11	9									
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									

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
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	DELQ PR		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1					2
							1	9									
04	194	N	161	-0-	-33	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					2
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

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
02	8400	X	7483	-0-	-917	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		8390	-0-	8390	8390	8390	2			N	-0-					-0-
04	16100	X	7710	-0-	-8390	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	56	1	1024	2	Y	1					4
							1	9									
03	DELQ PR		5711	-0-	5711	5711	239	1	5422	2	Y	45					49
							50	9									
04	8840	X	3129	-0-	-5711	-0-	168	1	2926	2	Y	32					81
							35	9									
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									

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	176	1	3208	2	Y	2					21
							2	9									
03	DELQ PR		3878	-0-	3878	3878	163	1	3712	2	Y	3					24
							3	9									
04	7450	X	3572	-0-	-3878	-0-	193	1	3377	2	Y	2					26
							2	9									
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									

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	202	1	3699	2	Y	14					29
							15	9									
03	DELQ PR		3942	-0-	3942	3942	166	1	3770	2	Y	5					34
							6	9									
04	7879	X	3937	-0-	-3942	-0-	213	1	3721	2	Y	3					37
							3	9									
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									

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2226	-0-	-1106	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2540	2	52	9	N	47					47
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

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747	Y	-0-	9
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747	Y	-0-	9
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747	Y	-0-	9
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-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT					9
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT					9
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	905538					N	NO RPT					9
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

02	3360 X	3276	-0-	-84	-0-	300	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	300	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3930 X	3574	-0-	-356	-0-	300	1	3274	2	N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

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

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

02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

02	7392 X	6887	-0-	-505	-0-	6823	2	64	9	N	58					137
03	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					137
04	7650 X	7513	-0-	-137	-0-	7513	2			N	-0-					137
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

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
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	190	1	626	3	N	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	100	1	812	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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
02	2800	N	3561	-0-	761	761	830	1	2731	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4910	-0-	1810	2571	2939	1	1971	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4910	-0-	1910	4481	539	1	4371	3	N	-0-			-0-
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	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
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	422	1	1387	3	N	-0-			-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1307	1	877	3	N	-0-			-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	240	1	1944	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2263	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			59
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2			61
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			61
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

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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					14
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

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
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

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) //CONT.// 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 #	446	-0-	-114	-0-	294	2	152	9	N	138	168	1			125
03	620 #	338	-0-	-282	-0-	170	2	168	9	N	153	171	1			107
04	600 #	197	-0-	-403	-0-	55	2	142	9	N	129					236
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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4060	#	3257	-0-	-803	-0-	3243	2	14	9	N	13					124
03	4185	#	3422	-0-	-763	-0-	3418	2	4	9	N	4					128
04	4050	#	2721	-0-	-1329	-0-	2713	2	8	9	N	7					135
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

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
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	571	1	5253	2	N	5			20
							6	9							
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	555	1	5375	2	N	5			25
							6	9							
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	477	1	4491	2	N	15			40
							17	9							
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							

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	2	N	-0-			27
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378	2	N	-0-			27
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	370	1	3034	2	N	-0-			27
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

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	392	1	2390	2	N	-0-			34
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	380	1	2373	2	N	21			55
							23	9							
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	2	N	-0-			55
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

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

02	644	N	462	-0-	-182	-0-	102	1	360	2	N	-0-			-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	92	1	348	2	N	-0-			-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	105	1	366	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	204	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	233	1	1945	2	N	-0-			-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1921	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

02	616	N	406	-0-	-210	-0-	52	1	354	2	N	-0-			-0-
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	73	1	455	2	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	460	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	115	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	105	1	987	2	N	-0-					-0-
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-
	RANCHO BLANCO "D"				WELL #: 2	RRCID -> 160434	COMPL. DATE 12/01/2006					TOTAL DEPTH 7625	PERF. 4648 - 4699				
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	106	1	777	2	N	-0-					43
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	N	-0-					43
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	680	2	N	-0-					43
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
	MARTINEZ, D.S.				WELL #: 5	RRCID -> 163520	COMPL. DATE 06/06/1997					TOTAL DEPTH 7635	PERF. 6962 - 7190				
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	1					58
							1	9									
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	95	1	919	2	N	2					60
							2	9									
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	85	1	798	2	N	-0-					60
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
	PREVOST				WELL #: 7	RRCID -> 163522	COMPL. DATE 04/03/1997					TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6888 - 7560				
02	7784	X	7597	-0-	-187	-0-	745	1	6852	2	N	-0-					30
03	8587	X	8185	-0-	-402	-0-	766	1	7411	2	N	7					37
							8	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	713	1	6716	2	N	-0-					37
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

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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	N	-0-					20
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	32	1	314	2	N	-0-					20
04	450	N	50	-0-	-400	-0-	5	1	45	2	N	-0-					20
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

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

02	2800	N	2876	-0-	76	76	270	1	2481	2	N	114					167
							125	9									
03	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	252	1	2442	2	N	81	192	1			56
							89	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	247	1	2328	2	N	99					155
							109	9									
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									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	465	1	2834	2	N	-0-					2
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	583	1	3638	2	N	-0-					2
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	531	1	3325	2	N	-0-					2
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

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	802	-0-	-903	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	483	-0-	-1077	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
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-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	219	1	2009	2	N	-0-					80
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	N	-0-					80
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	197	1	1859	2	N	-0-					80
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

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	139	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					35
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	136	1	1313	2	N	-0-					35
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	128	1	1201	2	N	-0-					35
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

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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					68
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					68
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

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
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	369	1	2251	2	N	-0-					32
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	423	1	2642	2	N	-0-					32
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	380	1	2384	2	N	-0-					32
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

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
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	347	1	3192	2	N	6	72	1			16
							7	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	340	1	3295	2	N	4					20
							4	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	323	1	3039	2	N	-0-					20
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									

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
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	501	1	2167	2	N	132	178	1			14
							145	9									
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	568	1	2499	2	N	3					17
							3	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	524	1	2261	2	N	-0-					17
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									

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
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	723	1	5747	2	N	-0-					48
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	794	1	6247	2	N	-0-					48
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	779	1	6002	2	N	-0-					48
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

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
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	347	1	3153	2	N	9	76	1			20
							10	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	237	1	2149	2	N	-0-					20
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	267	1	2419	2	N	-0-					20
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

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

02	4256	X	3938	-0-	-318	-0-	537	1	3278	2	N	112	192	1			15
							123	9									
03	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	597	1	3724	2	N	-0-					15
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	555	1	3476	2	N	-0-					15
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

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	N	-0-					98
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					98
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	76	1	711	2	N	-0-					98
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

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	227	1	800	2	N	-0-					53
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	231	1	869	2	N	-0-					53
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	221	1	770	2	N	-0-					53
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

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
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	25	1	220	2	N	-0-					28
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	31	1	258	2	N	-0-					28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-					28
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

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	482	2	N	-0-					36
03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	131	1	577	2	N	-0-					36
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	152	1	656	2	N	-0-					36
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

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1820	#	630	-0-	-1190	-0-	91	1	539	2	N	-0-					128
03	2015	#	1221	-0-	-794	-0-	419	1	728	2	N	67					195
							74	9									
04	1950	#	1075	-0-	-875	-0-	406	1	665	2	N	4					199
							4	9									
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									

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					85
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
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

COASTAL (FIFTH MASSIVE) 19141 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
ESQUIVEL WELL #: 1 RRCID -> 256033 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8036 - 8102

02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	61	1	154	2	N	15					285
							17	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					297
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	116	1	174	2	N	21					318
							23	9									
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									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	599	2	N	62					283
							68	9									
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	107	1	319	2	N	7					290
							8	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	411	1	615	2	N	89					379
							98	9									
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									

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

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

02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	35					130
							39	9									
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	7					137
							8	9									
04	540	N	145	-0-	-395	-0-	50	1	75	2	N	18					155
							20	9									
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-

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
02	2464	#	1294	-0-	-1170	-0-	313	1	794	2	N	170	189	1			312
							187	9									
03	2666	#	1891	-0-	-775	-0-	390	1	1170	2	N	301	187	1			426
							331	9									
*04	2580	#	2469	-0-	-111	-0-	831	1	1242	2	N	360	544	1			242
							396	9									
*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									

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
02	0	Z	1806	-0-	1806	125742	511	1	1295	2	N	-0-					22
03	0	Z	1424	-0-	1424	127166	356	1	1068	2	N	-0-					22
04	0	Z	3516	-0-	3516	130682	1410	1	2106	2	N	-0-					22
05	7500		3512	-0-	-3988	126694	1094	1	2373	2	N	41					63
							45	9									
06	7500		3156	-0-	-4344	122350	1128	1	2010	2	N	16					79
							18	9									
*07	7750		3361	-0-	-4389	117961	1561	1	1783	2	N	15					94
							17	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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	116	2	N	76	179	1			41
							84	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	20	1	60	2	N	160	178	1			23
							176	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	365	1	546	2	N	7					30
							8	9									
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									

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

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

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-					97
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-					97
04	INC G-10		2701	-0-	2701	2701	176	1	2525	2	Y	-0-					97
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									

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
02	4060	X	2837	-0-	-1223	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	210	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		3102	-0-	3102	3102	202	1	2900	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4173		4173	-0-	-0-	-0-	211	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	4430		4430	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		3052	-0-	3052	3052	199	1	2853	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	435	2	N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	293	1	454	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	466	2	N	-0-					-0-
							56	5									
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-

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
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	259	1	349	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	297	1	459	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	343	1	517	2	N	-0-					-0-
							96	5									
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-

DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
							5	5									
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	114	-0-	-642	-0-	59	1	55	2	Y	-0-					21
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	431	1	1137	2	Y	-0-					21
04	INC G-10		2838	-0-	2838	2838	1029	1	1809	2	Y	-0-					21
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

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
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

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16240 X	4995	-0-	-11245	-0-	110	1	4885	2	N	-0-					23
03	10230 X	6898	-0-	-3332	-0-	143	1	6755	2	N	-0-					23
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	120	1	5163	2	N	-0-					23
05	8308 X	5440	-0-	-2868	-0-	134	1	5306	2	N	-0-					23
06	7050 X	4802	-0-	-2248	-0-	121	1	4681	2	N	-0-					23
07	6913 X	4592	-0-	-2321	-0-	129	1	4463	2	N	-0-					23

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

02	9212 X	6469	-0-	-2743	-0-	142	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	10044 X	6752	-0-	-3292	-0-	140	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	6418	-0-	6418	6418	145	1	6273	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3248	#	2995	-0-	-253	-0-	477 172	1 9	2346	3	N	156	192	1			172
03	3596	#	3121	-0-	-475	-0-	528 128	1 9	2465	3	N	116					288
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	511 116	1 9	2253	3	N	105	189	1	1	8	203
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

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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					63
03	7750		2327	-0-	-5423	-0-	2327	2			N	-0-					63
04	7500		3132	-0-	-4368	-0-	3132	2			N	-0-					63
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	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					84

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					48
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

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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	708	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	775	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	750	1	951	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	11200	X	10759	-0-	-441	-0-	868	1	9891	2	N	-0-					190
03	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	961	1	10506	2	N	60					250
							66	9									
04	5760	X	5664	-0-	-96	-0-	930	1	4659	2	N	68	166	1			152
							75	9									
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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

02	112	N	81	-0-	-31	-0-	2	1	17	2	Y	56	54	1			11
							62	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	27	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
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-

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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	301	292	1			55
							331	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	323	334	1			44
							355	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	286	300	1			30
							315	9									
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									

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
02	1568	N	1137	-0-	-431	-0-	88	1	973	2	Y	69	67	1			12
							76	9									
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	121	1	1350	2	Y	73	76	1			9
							80	9									
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	142	1	1453	2	Y	65	68	1			6
							72	9									
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									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	161	1	1777	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	160	1	1793	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	215	1	2207	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448	X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	151	1	1961	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	108	1	2016	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2580	X	2028	-0-	-552	-0-	68	1	1951	2	N	8	8	1			4
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 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
02	4760	X	4313	-0-	-447	-0-	307	1	3983	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	236	1	4423	2	N	16	21	1			9
							18	9									
04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	161	1	4632	2	N	17	17	1			9
							19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	X	391	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	360	X	247	-0-	-113	-0-	8	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
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									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1814	-0-	-846	-0-	129	1	1675	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	130	1	2445	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	2	N	10	10	1			5
							11	9									
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									

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) //CONT.// 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					162
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			38
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

02	1512	N	1146	-0-	-366	-0-	46 65	1 9	1035	3	Y	59	51	1			38
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50 45	1 9	1611	3	Y	41	49	1			30
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	49 33	1 9	1228	3	Y	30	29	1			31
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	46 47	1 9	1472	3	Y	43	21	1			53
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	22 34	1 9	1003	3	Y	31	30	1			54
07	1364	N	836	-0-	-528	-0-	26 31	1 9	779	3	Y	28	34	1			48

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

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

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

02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	386	1	1111	2	N	-0-					27
03	T. A.		897	-0-	897	2394	386	1	493	2	N	16					43
							18	9									
04	3007	R	613	-0-	-2394	-0-	163	1	437	2	N	12					55
							13	9									
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	188	1	457	2	N	5					60
							6	9									
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

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

02	13888	X	11850	-0-	-2038	-0-	494	1	11116	3	Y	218	333	1			201
							240	9									
03	15376	X	15039	-0-	-337	-0-	444	1	14243	3	Y	320	349	1			172
							352	9									
04	14880	X	13504	-0-	-1376	-0-	507	1	12689	3	Y	280	288	1			164
							308	9									
05	15376	X	9963	-0-	-5413	-0-	293	1	9407	3	Y	239	230	1			173
							263	9									
06	14880	X	9516	-0-	-5364	-0-	204	1	9125	3	Y	170	197	1			146
							187	9									
07	15035	X	2661	-0-	-12374	-0-	85	1	2518	3	Y	53	60	1			139
							58	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

02	INC G-10		2169	-0-	2169	2169	91	1	2034	3	Y	40	35	1			25
							44	9									
03	INC G-10		2531	-0-	2531	4700	2410	1	75	3	Y	42	51	1			16
							46	9									
04	INC G-10		2301	-0-	2301	7001	87	1	2178	3	Y	33	31	1			18
							36	9									
05	3100	N	2335	-0-	-765	6236	69	1	2219	3	Y	43	21	1			40
							47	9									
06	3000	N	2153	-0-	-847	5389	46	1	2063	3	Y	40	38	1			42
							44	9									
*07	3100	N	2126	-0-	-974	4415	68	1	2013	3	Y	41	50	1			33
							45	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		268	-0-	268	268	8	1	243	3	Y	15					15
							17	9									
04	416		706	-0-	290	558	25	1	627	3	Y	49	46	1			18
							54	9									
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									

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
	02	16078		16078	-0-	-0-	-0-	667	1	15002	3	Y	372	352	1			128
								409	9									
	03	24549		24549	-0-	-0-	-0-	727	1	23337	3	Y	441	451	1			118
								485	9									
	04	22497		22497	-0-	-0-	-0-	849	1	21259	3	Y	354	307	1			165
								389	9									
	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									

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
	02	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	726	1	16317	3	Y	461	480	1			176
								507	9									
	03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	508	542	1			142
								559	9									
	04	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	731	1	18306	3	Y	538	442	1			238
								592	9									
	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									

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
	02	4620	X	4110	-0-	-510	-0-	170	1	3819	3	Y	110	113	1			41
								121	9									
	03	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	117	1	3755	3	Y	108	118	1			31
								119	9									
	04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	208	1	5205	3	Y	115	95	1			51
								127	9									
	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									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

02	252	N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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-

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

02	7029	7029	-0-	-0-	-0-	50	1	6141	2	Y	670	670	1			-0-
						101	4	737	9							
03	7398	7398	-0-	-0-	-0-	39	1	6428	2	Y	725	725	1			-0-
						133	4	798	9							
04	9708	9708	-0-	-0-	-0-	50	1	8538	2	Y	895	895	1			-0-
						135	4	985	9							
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	N	81	188	1			117
							89	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	2	N	103					220
							113	9									
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	100	1	923	2	N	70	188	1			102
							77	9									
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									

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

02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	482	1	2570	2	N	154	183	1			144
							169	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	562	1	2810	2	N	181	186	1			139
							199	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2662	2	N	127					266
							140	9									
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									

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
02	12040	X	11719	-0-	-321	-0-	664	1	10928	3	Y	115	116	1			76
							127	9									
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	729	1	12212	3	Y	123	144	1			55
							135	9									
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	3	Y	136	116	1			75
							150	9									
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

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	121	1	1987	3	Y	168	169	1			111
							185	9									
03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	141	1	2354	3	Y	180	211	1			80
							198	9									
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	131	1	2165	3	Y	199	170	1			109
							219	9									
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

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

02	10556	X	9765	-0-	-791	-0-	531	1	8727	3	Y	461	464	1			304
							507	9									
03	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	587	1	9834	3	Y	492	578	1			218
							541	9									
04	11160	X	10505	-0-	-655	-0-	564	1	9340	3	Y	546	465	1			299
							601	9									
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

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	2	3	9	N	3					75
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1503	2	144	9	N	131	180	1			26
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					26
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	1428	N	1266	-0-	-162	-0-	108 30	1 9	1128	2	Y	27					246
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	128 65	1 9	1903	2	Y	59	191	1			114
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	136 20	1 9	1249	2	Y	18					132
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	132 63	1 9	1235	2	Y	57					189
06	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	129 19	1 9	1131	2	Y	17					206
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	135 22	1 9	1172	2	Y	20					226

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 9478 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
02	29568	#	25042	-0-	-4526	-0-	221	1	24434	2	Y	306	306	1			-0-
							50	4	337	9							
03	35030		35030	-0-	-0-	-0-	240	1	34387	2	Y	310	310	1			-0-
							62	4	341	9							
04	33000		35343	-0-	2343	2343	229	1	34655	2	Y	363	363	1			-0-
							60	4	399	9							
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	36518	#	32982	-0-	-3536	-0-	374	1	32400	2	N	175	175	1			-0-
							15	4	193	9							

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
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	308	-0-	-436	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	10472	#	10167	-0-	-305	-0-	309	1	9272	2	Y	533	362	1			353
							586	9									
03	11594	#	10811	-0-	-783	-0-	384	1	9758	2	Y	608	703	1			258
							669	9									
04	11361	R	11361	-0-	-0-	-0-	422	1	10259	2	Y	618	345	1			531
							680	9									
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									

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
02	2688	N	2397	-0-	-291	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5992	#	5135	-0-	-857	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6541	#	6116	-0-	-425	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6330	#	5908	-0-	-422	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	588	N	282	-0-	-306	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
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-

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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
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

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
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	N	-0-					72
03	589	#	329	-0-	-260	-0-	68	1	261	2	N	-0-					72
04	570	#	99	-0-	-471	-0-	25	1	74	2	N	-0-					72
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

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
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	569	1	2129	2	N	61	189	1			79
							67	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	685	1	2630	2	N	73					152
							80	9									
04	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	694	1	2080	2	N	45					197
							50	9									
05	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	746	1	1704	2	N	37	94	5			140
							41	9									
06	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	670	1	1506	2	N	34					174
							37	9									
07	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	661	1	870	2	N	12					186
							13	9									

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
02	22708	X	18428	-0-	-4280	-0-	112	1	18028	2	Y	262	299	1			40
							288	9									
03	25141	X	20381	-0-	-4760	-0-	129	1	19937	2	Y	286	199	1			127
							315	9									
04	24180	X	19734	-0-	-4446	-0-	125	1	19317	2	Y	265	303	1			89
							292	9									
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									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

02	25032	X	22196	-0-	-2836	-0-	135	1	21796	2	Y	241	276	1			35
							265	9									
03	27280	X	23942	-0-	-3338	-0-	152	1	23498	2	Y	265	184	1			116
							292	9									
04	26130	X	23794	-0-	-2336	-0-	151	1	23373	2	Y	245	280	1			81
							270	9									
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									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1522	3	N	3					280
							3	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2434	3	N	3					283
							3	9									
04	3600	X	1404	-0-	-2196	-0-	89	1	1309	3	N	5					288
							6	9									
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									

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
02	532	X	314	-0-	-218	-0-	20	1	291	3	N	3			294
							3	9							
03	682	X	517	-0-	-165	-0-	26	1	489	3	N	2			296
							2	9							
04	660	X	317	-0-	-343	-0-	20	1	294	3	N	3			299
							3	9							
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

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	231	1	3319	3	Y	1			283
							1	9							
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	195	1	3625	3	Y	-0-			283
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	256	1	3768	3	Y	-0-			283
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

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

02	1876	X	1704	-0-	-172	-0-	111	1	1592	3	Y	1			122
							1	9							
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	91	1	1704	3	Y	-0-			122
04	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	1557	3	Y	-0-			122
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

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

02	868	X	744	-0-	-124	-0-	49	1	695	3	N	-0-			418
03	961	X	870	-0-	-91	-0-	44	1	826	3	N	-0-			418
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	N	-0-			418
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	X	992	-0-	-128	-0-	57	1	924	2	N	10					70
							11	9									
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	N	12					82
							13	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	9	1	8			90
							10	9									
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	230	-0-	-442	-0-	13	1	208	2	N	8					75
							9	9									
03	651	X	518	-0-	-133	-0-	31	1	477	2	N	9					84
							10	9									
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	34	1	519	2	N	5					89
							6	9									
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 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
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	955	-0-	-417	-0-	56	1	898	2	N	1	1	8			188
							1	9									
03	1519	X	1104	-0-	-415	-0-	68	1	1035	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	40	1	626	2	N	-0-					188
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

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5745	-0-	-23	-0-	327	1	5289	2	N	117					266
							129	9									
03	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	363	1	5526	2	N	84	186	1	2	8	162
							92	9									
04	6900	X	5911	-0-	-989	-0-	351	1	5486	2	N	67					229
							74	9									
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									

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
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	N	12					84
							13	9									
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	11					95
							12	9									
04	810	X	638	-0-	-172	-0-	38	1	590	2	N	9					104
							10	9									
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									

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
02	3192	X	2936	-0-	-256	-0-	165	1	2677	2	N	85	186	1	1	8	182
							94	9									
03	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	184	1	2794	2	N	107	186	1	1	8	102
							118	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	179	1	2793	2	N	75					177
							83	9									
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									

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	C M	COND PROD	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
02	2268	X	2167	-0-	-101	-0-	123	1	1985	2	N	54	185	1			109
							59	9									
03	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	135	1	2059	2	N	60					169
							66	9									
04	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	140	1	2179	2	N	38					207
							42	9									
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									

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
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	154	1	2489	2	N	51					140
							56	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	2	N	30					170
							33	9									
04	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	154	1	2393	2	N	25					195
							28	9									
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									

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 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
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	145	1	2335	2	N	55					202
							61	9									
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	162	1	2466	2	N	47	184	1	2	8	63
							52	9									
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	120	1	1865	2	N	26					89
							29	9									
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									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	19	1	308	2	N	24	1	8			95
							26	9									
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	18	1	281	2	N	7					102
							8	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	11	1	8			112
							12	9									
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									

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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	316	1	390	2	Y	5					23
							6	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	347	1	399	2	Y	17					40
							19	9									
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	346	1	536	2	Y	5					45
							6	9									
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									

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		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

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2016	1	561	2	Y	9					80
							10	9									
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2232	1	663	2	Y	6					86
							7	9									
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2160	1	630	2	Y	22					108
							24	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3					111
							3	9									
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2019	1	371	2	Y	15					126
							17	9									
*07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1652	1	442	2	Y	8					134
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	113	-0-	-195	-0-	48	1	59	2	Y	5					17
							6	9									
03	403	N	134	-0-	-269	-0-	56	1	64	2	Y	13					30
							14	9									
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	44	1	68	2	Y	1					31
							1	9									
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

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	414	2	43	9	N	39					62
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	424	2	20	9	N	18	1	8			79
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18					97
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

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
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	42	1	427	2	N	16					170
							18	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	25					195
							28	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	37	183	1	1	8	48
							41	9									
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									

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
02	3724	X	3489	-0-	-235	-0-	201	1	3233	2	N	50					137
							55	9									
03	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	238	1	3627	2	N	58	3	8			192
							64	9									
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	223	1	3468	2	N	38	1	8			229
							42	9									
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									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
02	3948	X	3925	-0-	-23	-0-	224	1	3607	2	N	85					219
							94	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	268	1	4075	2	N	91	185	1			125
							100	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	254	1	3981	2	N	72					197
							79	9									
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									

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
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	108	1	1081	2	N	47					137
							52	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1477	2	N	37	1	8			173
							41	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1311	2	N	45	186	1	2	8	30
							50	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	2	N	30	2	8			58
							33	9									
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	134	1	1277	2	N	34					92
							37	9									
*07	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	110	1	1045	2	N	15					107
							17	9									

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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	Y	27	42	1			7
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	Y	17	20	1			4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	Y	23	22	1			5
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

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
02	3416	X	2936	-0-	-480	-0-	2848	2	88	9	Y	80	151	1			25
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4001	2	156	9	Y	142	142	1			25
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3515	2	187	9	Y	170	157	1			38
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

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

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65 1 17 9	689	3	N	15	15	1			195
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	94 1 19 9	571	3	N	17	11	1			201
04	1650	N	423	-0-	-1227	-0-	127 1 6 9	290	3	N	5					206
05	868	N	307	-0-	-561	-0-	32 1	275	3	N	-0-					206
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	58 1 7 9	502	3	N	6					212
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70 1 6 9	694	3	N	5	10	1			207

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	206	1	1474	2	N	-0-					63
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	217	1	1544	2	N	-0-					63
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					63
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	7	1	48	2	N	-0-					2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					2
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

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	N	-0-					89
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	164	1	1163	2	N	-0-					89
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	166	1	1204	2	N	1	1	8			89
							1	9									
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									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	59276	X	48545	-0-	-10731	-0-	48545	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	53864	-0-	-8911	-0-	53864	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48795	-0-	-11955	-0-	48795	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

02	5376	X	3780	-0-	-1596	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3957	-0-	-1995	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3502	-0-	-2258	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	50120	X	44164	-0-	-5956	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	52202	-0-	-2947	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
04	53370	X	44294	-0-	-9076	-0-	44294	2			N	-0-					-0-
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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	173732	X	173732	-0-	-0-	-0-	173732	2			N	-0-					-0-
03	172693	X	172693	-0-	-0-	-0-	172693	2			N	-0-					-0-
04	206520	X	181517	-0-	-25003	-0-	181517	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 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
02	35644	X	29968	-0-	-5676	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	34932	-0-	-5058	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	29358	-0-	-9342	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 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
02	19096	X	15286	-0-	-3810	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17807	-0-	-3087	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16482	-0-	-3738	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22960	X	21345	-0-	-1615	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
03	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21577	-0-	-1523	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	11604	-0-	-1360	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11437	-0-	-2916	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	90	1	2615	2	N	65	181	1			87
							72	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	2	N	53					140
							58	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	90	1	2715	2	N	61					201
							67	9									
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									

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
02	1596	X	875	-0-	-721	-0-	90	1	785	2	N	-0-					79
03	1767	X	1006	-0-	-761	-0-	90	1	901	2	N	14					93
							15	9									
04	1920	X	1325	-0-	-595	-0-	90	1	1231	2	N	4					97
							4	9									
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									

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-					5
03	434	X	356	-0-	-78	-0-	44	1	312	2	N	-0-					5
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					5
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

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	87	-0-	-473	-0-	11	1	76	2	N	-0-					97
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					97
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					97
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

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	379	1	2714	2	N	64					125
							70	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	379	1	2693	2	N	-0-					125
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	461	1	3345	2	N	1	1	8			125
							1	9									
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

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	50	-0-	-174	-0-	43	2	7	9	N	6					45
03	62	X	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	N	5					50
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	40	2	3	9	N	3					53
*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

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
02	1120	N	11	-0-	-1109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
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

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
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

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	15665		15665	-0-	-0-	-0-	353	1	15312	2	N	-0-					-0-
03	18117		18117	-0-	-0-	-0-	459	1	17658	2	N	-0-					-0-
04	18234		18234	-0-	-0-	-0-	442	1	17792	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1668	N	19	-0-	-1649	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

02	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
04	61021		-0-	-0-	-61021	-0-					N	-0-					40
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

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
02	1848	#	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					31
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					31
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					31
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

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

02	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	481	1	2074	2	N	6					72
							7	9									
03	3813		2234	-0-	-1579	-0-	403	1	1829	2	N	2					74
							2	9									
04	3690		1034	-0-	-2656	-0-	259	1	775	2	N	-0-					74
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

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

02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					83
03	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					83
04	4699		4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					83
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

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					31
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

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

02	2800	N	973	-0-	-1827	1786	183	1	788	2	N	2					62
							2	9									
03	3090	N	1304	-0-	-1786	-0-	235	1	1069	2	N	-0-					62
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	331	1	989	2	N	3					65
							3	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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

02	2295	N	705	-0-	-1590	-0-	131 1	563	2	N	10						199
							11 9										
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	131 1	593	2	N	-0-						199
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	172 1	513	2	N	6						205
							7 9										
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

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

02	2744	X	2201	-0-	-543	-0-	414 1	1787	2	N	-0-						207
03	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	518 1	2350	2	N	-0-						207
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	620 1	1853	2	N	-0-						207
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										

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

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	394 2	581	9	N	528	534	1				192
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	275 2	388	9	N	353	368	1				177
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	406 2	420	9	N	382	372	1				187
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

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6636	X	5482	-0-	-1154	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5085	-0-	-1125	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
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-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

02	21532	X	14586	-0-	-6946	-0-	14259	2	327	9	Y	297	389	1			68
03	21111	X	16074	-0-	-5037	-0-	15777	2	297	9	Y	270	183	1			155
04	19410	X	12936	-0-	-6474	-0-	12687	2	249	9	Y	226	177	1			204
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

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

DAVIS, S. (PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

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

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
02	54376		15092	-0-	-39284	-0-	15059	2	33	9	N	30					175
03	60202		16067	-0-	-44135	-0-	540	1	15516	2	N	10					185
							11	9									
04	58260		13287	-0-	-44973	-0-	540	1	12729	2	N	16	176	1			25
							18	9									
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26208	X	24345	-0-	-1863	-0-	1393	1	22952	2	Y	-0-					-0-
03	29171	X	25763	-0-	-3408	-0-	1495	1	24268	2	Y	-0-					-0-
04	28080	X	26548	-0-	-1532	-0-	1593	1	24955	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	16548	X	12830	-0-	-3718	-0-	12795	2	35	9	Y	32					44
03	15283	X	6729	-0-	-8554	-0-	6704	2	25	9	Y	23	45	1			22
04	13320	X	9260	-0-	-4060	-0-	9238	2	22	9	Y	20					42
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

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

02	25088	X	14543	-0-	-10545	-0-	14464	2	79	9	Y	72					132
03	27776	X	6604	-0-	-21172	-0-	6556	2	48	9	Y	44	133	1			43
04	36180	X	6275	-0-	-29905	-0-	6257	2	18	9	Y	16					59
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

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

02	4816	X	444	-0-	-4372	-0-	444	2			N	-0-					145
03	3503	X	833	-0-	-2670	-0-	833	2			N	-0-					145
04	3390	X	445	-0-	-2945	-0-	445	2			N	-0-					145
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	40	1	4	39	9	N	35					35
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DEJAY (6TH QUEEN CITY) //CONT.// 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	X	1721	-0-	-435	-0-	132	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	140	1	1797	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1027	-0-	-877	-0-	79	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	86	1	1109	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5786	-0-	-570	-0-	441	1	5289	2	Y	51					175
							56	9									
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	544	1	6646	2	Y	55					230
							61	9									
04	6810	X	6741	-0-	-69	-0-	482	1	6201	2	Y	53	185	1			98
							58	9									
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									

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2724	-0-	-944	-0-	209	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	174	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	233	1	3002	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2329	-0-	-415	-0-	179	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	188	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	165	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1512	X	685	-0-	-827	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	26516	X	13719	-0-	-12797	-0-	13643	2	76	9	Y	69	10	1			175
03	28241	X	21624	-0-	-6617	-0-	21536	2	88	9	Y	80	157	1			98
04	18480	X	9695	-0-	-8785	-0-	9680	2	15	9	Y	14					112
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DESTINO (SLICK B) //CONT.// 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
02	476	N	397	-0-	-79 B	-13642	24	1	373	2	Y	-0-					29
03	527	N	494	-0-	-33 B	-13642	29	1	465	2	Y	-0-					29
04	0	N	421	-0-	421 B	-13221	25	1	396	2	Y	-0-					29
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

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

02	18956	X	18267	-0-	-689	-0-	1093	1	17174	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19414	-0-	-1573	-0-	1130	1	18284	2	N	-0-					-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	1101	1	17351	2	N	-0-					-0-
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-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	178	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	185	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	178	1	2803	2	Y	-0-					-0-
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-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

02	1372	X	293	-0-	-1079	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	871	-0-	-648	-0-	51	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	182	1	2868	2	Y	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	189	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	175	1	2757	2	Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	63	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	51	1	3570	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4188	-0-	4188	7809	62	1	4126	2	Y	-0-					-0-
06	10981	X	3172	-0-	-7809	-0-	42	1	3130	2	Y	-0-					-0-
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	16	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	969	-0-	-351	-0-	14	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1031	-0-	-333	-0-	15	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	965	-0-	-355	-0-	13	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	18	1	1095	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8148	X	2970	-0-	-5178	-0-	330	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	3518	-0-	-3829	-0-	390	1	3115	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	6900	X	3945	-0-	-2955	-0-	390	1	3541	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
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									

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	247	1	24618	2	Y	-0-					-0-
03	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	361	1	26547	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	25981	-0-	25981	25981	366	1	25615	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	26195	-0-	26195	52176	387	1	25808	2	Y	-0-					-0-
06	75580 X	23404	-0-	-52176	-0-	312	1	23092	2	Y	-0-					-0-
*07	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	408	1	24431	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

02	28588 X	27271	-0-	-1317	-0-	271	1	27000	2	Y	-0-					-0-
03	31217 X	29632	-0-	-1585	-0-	397	1	29235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27826	-0-	27826	27826	392	1	27434	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	29347	-0-	29347	57173	434	1	28913	2	Y	-0-					-0-
06	84844 X	27671	-0-	-57173	-0-	369	1	27302	2	Y	-0-					-0-
*07	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	472	1	28255	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

02	2212 N	1997	-0-	-215	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	29	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	30	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2170	-0-	2170	4276	32	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1919	-0-	-1081	3195	26	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2214	-0-	-886	2309	36	1	2178	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	N	-0-					-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

02	448	N	192	-0-	-256	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	2	1	145	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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

02	16184	X	14387	-0-	-1797	-0-	143	1	14244	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15930	-0-	-717	-0-	213	1	15717	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	15339	216	1	15123	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15819	-0-	15819	31158	234	1	15585	2	N	-0-					-0-
06	46200	X	15042	-0-	-31158	-0-	201	1	14841	2	N	-0-					-0-
*07	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	261	1	15632	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

02	31976	X	29889	-0-	-2087	-0-	297	1	29592	2	N	-0-					-0-
03	34937	X	33139	-0-	-1798	-0-	444	1	32695	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32052	-0-	32052	32052	451	1	31601	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33781	-0-	33781	65833	499	1	33282	2	N	-0-					-0-
06	96998	X	31165	-0-	-65833	-0-	415	1	30750	2	N	-0-					-0-
*07	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	538	1	32195	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

02	364	N	259	-0-	-105	-0-	3	1	256	2	N	-0-					-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	4	1	296	2	N	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	4	1	259	2	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	4	1	244	2	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-					-0-
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1949	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

02	980	X	109	-0-	-871	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
03	248	X	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	31304	X	26137	-0-	-5167	-0-	260	1	25877	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28085	-0-	-2822	-0-	376	1	27709	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26389	-0-	26389	26389	372	1	26017	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23013	-0-	23013	49402	340	1	22673	2	N	-0-					-0-
06	64799	X	15397	-0-	-49402	-0-	205	1	15192	2	N	-0-					-0-
*07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	240	1	14343	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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

02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	385	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1503	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	Y	100	97	1			27
							110	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1277	2	Y	-0-	27	1			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	1376	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	5013	-0-	1913	1913	108	1	4905	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1863	-0-	-1137	776	20	1	1843	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	320	292	1			28
							352	9									
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									

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	23	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3591	-0-	491	491	73	1	3299	2	Y	199	143	1			56
							219	9									
04	3000	N	3821	-0-	821	1312	38	1	3512	2	Y	246	280	1			22
							271	9									
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									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	69	1	3815	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	23	1	2162	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	357	-0-	-511	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	12	1	1142	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1695	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	35	1	1607	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1890	N	1511	-0-	-379	-0-	16	1	1495	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2120	2	Y	51	49	1			14
							56	9									
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	50	1	2257	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	21	1	1913	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	13	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	1048	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	68	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3454	2	Y	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	38	1	3525	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

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

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	Y	-0-					-0-
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-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9436	X	2758	-0-	-6678	-0-	49	1	2709	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5820	-0-	-2488	-0-	125	1	5695	2	Y	-0-					-0-
04	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	476	1	44036	2	Y	-0-					-0-
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-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

02	1652	X	994	-0-	-658	-0-	71	1	919	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	54	1	1014	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1036	X	808	-0-	-228	-0-	102	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	178	1	1249	2	Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 4091

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER (WILCOX "B") 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

02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			Y	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			Y	-0-					-0-
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
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-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	621	1	4277	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	810	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	668	1	4684	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	2156	X	1324	-0-	-832	-0-	1309	2	15	9	Y	14					73
03	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1217	2	15	9	Y	14					87
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	Y	10	69	1			28
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

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					36
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	Y	10					46
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	648	2	10	9	Y	9	29	1			26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	416	-0-	-4	-0-	43	1	373	2	N	-0-					80
03	465	X	452	-0-	-13	-0-	48	1	401	2	N	3					83
							3	9									
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	1	5	1			79
							1	9									
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									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

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

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	2					62
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	3	1			59
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									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	1					69
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	578	2	Y	3					72
							3	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	60	1	518	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
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									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					26
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	1					27
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			26
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

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					15
03	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
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

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	948	-0-	-648	-0-	53	1	893	2	N	2	4	1			10
							2	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	3					13
							3	9									
04	1590	X	1551	-0-	-39	-0-	87	1	1462	2	N	2	4	1			11
							2	9									
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									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1615	-0-	-149	-0-	1604	2	11	9	Y	10					36
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					47
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9	9	Y	8	32	1			23
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

02	196	X	186	-0-	-10	-0-	10 1 9	175	2	N	1	1	1				7
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	12 1 9	197	2	N	1						8
04	210	X	197	-0-	-13	-0-	11 1 9	186	2	N	-0-	1	1				7
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	12 1 9	189	2	N	1						8
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	11 1 9	167	2	N	-0-	1	1				7
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	12 1 9	197	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

02	2156	#	2101	-0-	-55	-0-	222 1	1879	2	Y	-0-						-0-
03	2387	#	2082	-0-	-305	-0-	238 1	1844	2	Y	-0-						-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	213 1	2038	2	Y	-0-						-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6806	2	80	9	N	73							108
03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7579	2	90	9	N	82	169	1					21
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7747	2	370	9	N	336	154	1					203
*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

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
02	3024	X	2521	-0-	-503	-0-	410	1 4 9	2107	2	Y	4	6	1			3
03	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	467	1 6 9	2240	2	Y	5	3	1			5
04	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	412	1 6 9	2278	2	Y	5	3	1			7
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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

02	784	N	769	-0-	-15	-0-	166	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	236	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	211	1	660	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	941	2	Y	3	4	1			2
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	990	2	Y	3	2	1			3
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	863	2	Y	4	2	1			5
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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	457 4	1 9	1656	2	Y	4	6	1			3
03	2883	X	221	-0-	-2662	-0-	61 2	1 9	158	2	Y	2	3	1			2
04	2790	X	808	-0-	-1982	-0-	194 6	1 9	608	2	Y	5	1	1			6
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

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
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	1	9	1			1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	67	2	Y	3	1	1			3
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5 9	1 9	47	2	Y	8	2	1			9
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

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B DENY	-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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

02	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	113	1	1078	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

02	7700 X	7602	-0-	-98	-0-	797	1	6752	2	Y	48	75	1			41
						53	9									
03	8525 X	7918	-0-	-607	-0-	895	1	6951	2	Y	65	39	1			67
						72	9									
04	8280 X	7854	-0-	-426	-0-	737	1	7051	2	Y	60	38	1			89
						66	9									
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									

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	651	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	31	1	293	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	49	2	Y	12	16	1			15
							13	9									
06	600	N	52	-0-	-548	-0-	4	1	39	2	Y	8	15	1			8
							9	9									
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
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

J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

02	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	111	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	556	-0-	-584	-0-	53	1	503	2	Y	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					4
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

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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	218	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	297	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	214	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

02	2800 X	2531	-0-	-269	-0-	267	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	319	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	254	1	2426	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

02	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	323	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	493	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	435	1	1361	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	64	-0-	-20	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
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

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

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
02	2520	#	1429	-0-	-1091	-0-	149	1	1267	2	Y	12	19	1			10
							13	9									
03	2170	#	1496	-0-	-674	-0-	169	1	1308	2	Y	17	10	1			17
							19	9									
04	2220	#	1590	-0-	-630	-0-	149	1	1423	2	Y	16	10	1			23
							18	9									
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									

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	B -0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	B -0-	2	1	210	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -5856					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5856					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5856					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	383	1			121
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	194	1			133
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	200	1			129
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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	411	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	496	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	429	1	690	2	Y	-0-					-0-
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-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	N	-0-					102
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	383	1	575	2	N	-0-					102
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	315	1	506	2	N	-0-					102
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

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	122	1	201	2	Y	8					193
							9	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	173	1	259	2	Y	9					202
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	122	1	195	2	Y	5					207
							6	9									
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									

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1458	-0-	-362	-0-	551	1	907	2	N	-0-					18
03	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	653	1	979	2	N	-0-					18
04	1710	X	1615	-0-	-95	-0-	619	1	996	2	N	-0-					18
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

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
02	1288	#	808	-0-	-480	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
04	120	#	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
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

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

02	11620	5894	-0-	-5726	-0-	5849	2	45	9	N	41					151
03	12865	5871	-0-	-6994	-0-	5832	2	39	9	N	35					186
04	12450	6713	-0-	-5737	-0-	6673	2	40	9	N	36	183	1			39
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	10136	X	9679	-0-	-457	-0-	558	1	9121	2	Y	-0-					9
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	541	1	9628	2	Y	-0-					9
04	10170	X	9777	-0-	-393	-0-	465	1	9312	2	Y	-0-					9
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-

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
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	93	-0-	-657	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
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-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	146	1	9583	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	181	1	11506	2	N	-0-					-0-
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	117	1	11567	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2584	N	2429	-0-	-155	-0-	2429	2			N	-0-					54
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					54
04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					54
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

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
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	8	1	127	2	N	-0-	66	1			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8904	X	8721	-0-	-183	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
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-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

02	4536	X	4146	-0-	-390	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	405	1	6617	2	N	-0-					1
03	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	401	1	7158	2	N	-0-					1
04	7650	X	7049	-0-	-601	-0-	336	1	6713	2	N	-0-	1	1			-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
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-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3332	X	2781	-0-	-551	-0-	2657	3	124	9	Y	113	104	1						17
03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	3065	3	56	9	Y	51	43	1						25
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3013	3	56	9	Y	51	33	1						43
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

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

02	4760	X	3668	-0-	-1092	-0-	3566	3	102	9	Y	93	87	1						23
03	5270	X	3502	-0-	-1768	-0-	3444	3	58	9	Y	53	43	1						33
04	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	3279	3	58	9	Y	53	35	1						51
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

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3263	3	229	9	N	208	198	1						50
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3977	3	152	9	N	138	111	1						77
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3734	3	150	9	N	136	89	1						124
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

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					137
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					137
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					140
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					140
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	82	1	790	2	Y	13					54
							14	9									
*03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	100	1	986	2	Y	20	49	1			25
							22	9									
*04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	92	1	1016	2	Y	13					38
							14	9									
*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-	27	1			49

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
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					28
*03	279	N	249	-0-	-30	-0-	23	1	226	2	Y	-0-	18	1			10
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					10
*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	253	-0-	-26	-0-	26	1	227	2	Y	-0-	28	1			51

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-					71
*03	837	N	721	-0-	-116	-0-	66	1	655	2	Y	-0-	47	1			24
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	Y	-0-					24
*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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	Y	175	71	1			128
							193	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	392	X	369	-0-	-23	-0-	369	2			N	-0-					227
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					227
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					227
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

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					198
03	2263	X	1110	-0-	-1153	-0-	1100	2	10	9	N	9					207
04	2190	X	1350	-0-	-840	-0-	1341	2	9	9	N	8					215
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

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

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

02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	859	1	18679	3	Y	76	59	1			39
							84	9									
03	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	861	1	18392	3	Y	74	87	1			26
							81	9									
04	18390	X	14556	-0-	-3834	-0-	727	1	13741	3	Y	80	53	1			53
							88	9									
05	21731	X	14453	-0-	-7278	-0-	809	1	13586	3	Y	53	84	1			22
							58	9									
06	21030	X	17745	-0-	-3285	-0-	963	1	16714	3	Y	62	59	1			25
							68	9									
07	21731	X	20076	-0-	-1655	-0-	1128	1	18869	3	Y	72	66	1			31
							79	9									

EDINBURG (UPPER MARKS "C") //CONT.// 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-			-0-
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-

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

02	3780 #	1497	-0-	-2283	-0-	64	1	1387	3	Y	42	47	1			32
						46	9									
03	5487 #	1347	-0-	-4140	-0-	59	1	1241	3	Y	43	58	1			17
						47	9									
04	2760	1164	-0-	-1596	-0-	56	1	1057	3	Y	46	35	1			28
						51	9									
05	2852	1176	-0-	-1676	-0-	64	1	1070	3	Y	38	52	1			14
						42	9									
06	2760	1115	-0-	-1645	-0-	59	1	1017	3	Y	35	34	1			15
						39	9									
07	1643 #	1030	-0-	-613	-0-	56	1	938	3	Y	33	33	1			15
						36	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	34	26	1	18
							37	9							
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2123	3	Y	33	39	1	12
							36	9							
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	3	Y	36	24	1	24
							40	9							
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							

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732		4076	-0-	-656	-0-	177	1	3899	3	Y	-0-			-0-
03	5261		5261	-0-	-0-	-0-	231	1	5030	3	Y	-0-			-0-
04	4469		4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	3	Y	-0-			-0-
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-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22988	#	21196	-0-	-1792	-0-	936	1	20065	3	Y	177	141	1	95
							195	9							
03	25451	#	23863	-0-	-1588	-0-	1072	1	22584	3	Y	188	219	1	64
							207	9							
04	24510	#	21971	-0-	-2539	-0-	1108	1	20640	3	Y	203	152	1	115
							223	9							
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							

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	EOM BALANCE
02	3024	#	2139	-0-	-885	-0-	2111	2	28	9	N	25			95
03	3348	#	1969	-0-	-1379	-0-	1958	2	11	9	N	10			105
04	2910	#	1111	-0-	-1799	-0-	1105	2	6	9	N	5			110
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

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	134	1	654	2	Y	-0-					24
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	744	2	Y	6					30
							7	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	8					38
							9	9									
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									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	255	1	1248	2	Y	-0-					16
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1307	2	Y	4					20
							4	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	246	1	904	2	Y	-0-					20
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									

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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	137	1	910	2	Y	-0-					6
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	888	2	Y	12					18
							13	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	136	1	589	2	Y	18					36
							20	9									
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									

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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	535	2	Y	-0-					6
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	541	2	Y	10					16
							11	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	356	2	Y	16					32
							18	9									
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									

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
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	153	1	1021	2	Y	-0-					2
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	205	1	1109	2	Y	16					18
							18	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	170	1	735	2	Y	8					26
							9	9									
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

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
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	236	1	1153	2	Y	-0-					60
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	316	1	1056	2	Y	17					77
							19	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	646	2	Y	3					80
							3	9									
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									

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					70
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					73
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	130	2	14	9	N	13					86
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

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
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	191	1	1274	2	Y	-0-					6
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	241	1	1303	2	Y	4					10
							4	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	192	1	830	2	Y	1					11
							1	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	497	1	10840	3	Y	123	96	1			64
							135	9									
03	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	545	1	11689	3	Y	132	151	1			45
							145	9									
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	608	1	12101	3	Y	142	108	1			79
							156	9									
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									

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
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	594	1	12676	3	Y	-0-					-0-
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	652	1	13677	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12063	-0-	-687	-0-	617	1	11446	3	Y	-0-					-0-
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-

EDLASATER, W. (MIRANDO 1950) 27650 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JIN PETROLEUM LLC 432947
RAMIREZ, JULIAN R., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044648 COMPL. DATE 08/19/1968 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P & A 02-16-13

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
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-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 134042 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 9466 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					45
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					45
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
	HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766				WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8810			PERF. 7434 - 8579		
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					82
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					82
*11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					82
*12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					82
*01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					82
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					82
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					82
*04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					82
*05	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-					82
*06	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			Y	-0-					82
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

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

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2856	-0-	-560	-0-	165	1	2633	2	Y	53	56	1			10
							58	9									
03	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	193	1	3024	2	Y	55	41	1			24
							61	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	217	1	3504	2	Y	51	56	1			19
							56	9									
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									

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
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	312	1	4972	2	Y	162	152	1			30
							178	9									
03	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	320	1	5003	2	Y	85	78	1			37
							94	9									
04	5640	X	5200	-0-	-440	-0-	298	1	4817	2	Y	77	85	1			29
							85	9									
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									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
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-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN C WELL #: 6 RRCID -> 197877 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6710 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
AUSTIN C WELL #: 9 RRCID -> 205941 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 6686

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 12 RRCID -> 218458 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6312 - 6320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 6712

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

02	1708	X	1566	-0-	-142	-0-	106	1	1449	2	N	10	1	8							82
							11	9													
03	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	73	1	1543	2	N	18	1	8							99
							20	9													
04	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	77	1	1558	2	N	22	1	8							120
							24	9													
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													

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2828	X	1390	-0-	-1438	-0-	182 144	1 9	1064	2	Y	131	183	1			255
03	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	520 83	1 9	2558	2	Y	75	180	1			150
04	INC G-10		2468	-0-	2468	2468	369 108	1 9	1991	2	Y	98					248
05	INC G-10		1560	-0-	1560	4028	273 43	1 9	1244	2	Y	39					287
06	5239	X	1211	-0-	-4028	-0-	138 51	1 9	1022	2	Y	46					333
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	695 20	1 9	2616	2	Y	18	172	1			179

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	466	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	427	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	403	1	2172	2	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	6	1			7
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					7
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					7
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									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	911	1	5345	2	Y	-0-	6	1			7
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	887	1	4360	2	Y	-0-					7
04	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	1084	1	5850	2	Y	-0-					7
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

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	412	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	418	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	393	1	2123	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	415	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	540	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2967	-0-	2967	2967	464	1	2503	2	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

02	504 X	482	-0-	-22	-0-	70	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589 X	414	-0-	-175	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	1120 #	923	-0-	-197	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1240 #	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	584	-0-	-586	-0-	584	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	364	N	300	-0-	-64	-0-	75	1	225	2	N	-0-					17
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	87	1	281	2	N	-0-					17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					18
							1	9									
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

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

02	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2	N	-0-					36
03	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	N	-0-					36
04	1950	#	1937	-0-	-13	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					36
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

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					220
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	187	1			33
04	840	#	258	-0-	-582	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					33
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

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	2	Y	-0-					56
03	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	-0-					56
04	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	110	1	2200	2	Y	-0-					56
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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	135	1	327	2	N	13					82
							14	9									
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	157	1	410	2	N	16					98
							18	9									
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	15	68	1			45
							17	9									
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									

GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 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
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					143
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					143
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	126	1			17
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	556	-0-	-4	-0-	165	1	376	2	N	14					40
							15	9									
03	627	R	627	-0-	-0-	-0-	177	1	436	2	N	13					53
							14	9									
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	155	1	395	2	N	12					65
							13	9									
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									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	R	755	-0-	-0-	-0-	207	1	538	2	N	9					80
							10	9									
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	236	1	662	2	N	12					92
							13	9									
04	840	#	812	-0-	-28	-0-	206	1	594	2	N	11					103
							12	9									
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									

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	#	700	-0-	-280	-0-	202	1	472	2	N	24	174	1			25
							26	9									
03	930	#	641	-0-	-289	-0-	180	1	454	2	N	6					31
							7	9									
04	877	R	877	-0-	-0-	-0-	234	1	608	2	N	32					63
							35	9									
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									

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	59	1	131	2	N	7					69
							8	9									
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	69	1	165	2	N	9					78
							10	9									
04	390	#	230	-0-	-160	-0-	64	1	157	2	N	8					86
							9	9									
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									

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
02	336	#	252	-0-	-84	-0-	74	1	169	2	N	8					156
							9	9									
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	101	1	250	2	N	18					174
							20	9									
04	360	#	335	-0-	-25	-0-	93	1	235	2	N	6	168	1			12
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					147
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					147
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					147
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 5670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
03	13175 X	12227	-0-	-948	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
04	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

02	14476 X	11347	-0-	-3129	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
03	16027 X	12635	-0-	-3392	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
04	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

02	12880 X	9435	-0-	-3445	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
03	14260 X	11579	-0-	-2681	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
04	12810 X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
02	17948	X	8505	-0-	-9443	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	12833	-0-	-7038	-0-	12833	3			N	-0-					-0-
04	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

02	12376	X	12190	-0-	-186	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	13655	-0-	-1287	-0-	13655	3			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

02	15120	X	8567	-0-	-6553	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	10284	-0-	-8037	-0-	10284	3			N	-0-					-0-
04	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15683	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

02	15092	X	11466	-0-	-3626	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	12571	-0-	-4138	-0-	12571	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11875	-0-	-935	-0-	11875	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

02	3528	X	2972	-0-	-556	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2576	-0-	-1330	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

02	6188	X	4503	-0-	-1685	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4846	-0-	-2966	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	6713	-0-	-2247	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	6855	-0-	-4026	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
04	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1239	-0-	-553	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4774	-0-	-546	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4388	-0-	-2212	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3705	-0-	-999	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3187	-0-	-2021	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26768	X	23875	-0-	-2893	-0-	23875	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	26223	-0-	-3413	-0-	26223	3			N	-0-					-0-
04	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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 #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	4333	-0-	-2527	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	6814	-0-	-2300	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6548	-0-	-1732	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432	X	15270	-0-	-4162	-0-	15270	3			N	-0-					-0-
03	21514	X	14260	-0-	-7254	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
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-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

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

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	3			N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	3			N	-0-					-0-
04	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
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-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41132	X	30276	-0-	-10856	-0-	30276	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	29947	-0-	-10632	-0-	29947	3			N	-0-					-0-
04	28080	X	23236	-0-	-4844	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	7644	X	6956	-0-	-688	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

02	6384	X	5478	-0-	-906	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3656	-0-	-1684	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

02	2940	X	1687	-0-	-1253	-0-	1687	3			N	-0-	2	1			3
03	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	3			N	-0-					3
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					3
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

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

02	T. A.		1257	-0-	1257	1998	1257	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1953	-0-	1953	3951	1953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2074	-0-	-926	3025	2074	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

02	4004	X	3517	-0-	-487	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
02	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3		N	-0-			-0-
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3		N	-0-			-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3		N	-0-			-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

02	3948	X	3497	-0-	-451	-0-	3497	3		N	-0-			-0-
03	4433	X	3533	-0-	-900	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
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-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-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

02	7672	X	6545	-0-	-1127	-0-	6545	3		N	-0-			-0-
03	8463	X	5997	-0-	-2466	-0-	5997	3		N	-0-			-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3		N	-0-			-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3		N	-0-			-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3		N	-0-			-0-
04	9540	X	5252	-0-	-4288	-0-	5252	3		N	-0-			-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

02	T. A.		189	-0-	189	218	189	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		62	-0-	62	280	62	3			N	-0-					-0-
04	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

02	36708	X	33574	-0-	-3134	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
03	41075	X	36905	-0-	-4170	-0-	36905	3			N	-0-					-0-
04	33594	X	33594	-0-	-0-	-0-	33594	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	7616	X	7448	-0-	-168	-0-	600	1	6826	2	N	20							115
							22	9											
03	8432	X	8184	-0-	-248	-0-	667	1	7491	2	N	24							139
							26	9											
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	627	1	7081	2	N	16							155
							18	9											
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											

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

02	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	377	1	3995	2	Y	6	7	1			80
							7	9									
03	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	439	1	3950	2	Y	5	7	1			78
							6	9									
04	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	529	1	3846	2	Y	5	3	1			80
							6	9									
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									

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	35	1	368	2	N	4	2	1			68
							4	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	41	1	373	2	N	-0-	1	1			67
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	42	1	302	2	N	1	1	1			67
							1	9									
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

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	471	1	4990	2	N	41	10	1			107
							45	9									
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	615	1	5530	2	N	18	10	1			115
							20	9									
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	664	1	4834	2	N	18	5	1			128
							20	9									
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									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4203	-0-	-193	-0-	360	1	3809	2	N	31	31	1			84
							34	9									
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	462	1	4150	2	N	33	26	1			91
							36	9									
04	4170	X	3308	-0-	-862	-0-	396	1	2878	2	N	31	32	1			90
							34	9									
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									

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
02	9184	X	8653	-0-	-531	-0-	729	1	7719	2	N	186	204	1			97
							205	9									
03	10757	X	9105	-0-	-1652	-0-	889	1	7994	2	N	202	234	1			65
							222	9									
04	10410	X	9624	-0-	-786	-0-	2225	1	7182	2	N	197	40	1			222
							217	9									
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									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	1848	X	1650	-0-	-198	-0-	141	1	1489	2	N	18	12	1			10
							20	9									
03	2046	X	1182	-0-	-864	-0-	116	1	1042	2	N	22	20	1			12
							24	9									
04	1800	X	175	-0-	-1625	-0-	19	1	142	2	N	13	17	1			8
							14	9									
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-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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

02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	426	1	4505	2	N	66	14	1			147
							73	9									
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	416	1	3743	2	N	62	23	1			186
							68	9									
04	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	416	1	3030	2	N	37	18	1			205
							41	9									
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									

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

02	3920	X	3151	-0-	-769	-0-	261	1	2763	2	N	115	61	1			235
							127	9									
03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	302	1	2716	2	N	139	124	1			250
							153	9									
04	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	355	1	2580	2	N	125	122	1			253
							138	9									
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									

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47600	X	43933	-0-	-3667	-0-	3786 66	1 9	40081	2	N	60	71	1			38
03	52700	X	46785	-0-	-5915	-0-	4678 61	1 9	42046	2	N	55	72	1			21
04	51000	X	44097	-0-	-6903	-0-	5321 57	1 9	38719	2	N	52	36	1			37
05	51243	X	44267	-0-	-6976	-0-	5870 30	1 9	38367	2	N	27	34	1			30
06	48690	X	40832	-0-	-7858	-0-	6559 22	1 9	34251	2	N	20	33	1			17
07	48639	X	40385	-0-	-8254	-0-	5992 25	1 9	34368	2	N	23	32	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
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

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

02	392	X	340	-0-	-52	-0-	6	1	334	2	N	-0-					33
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-					33
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	N	-0-					33
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

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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

02	784	N	741	-0-	-43	-0-	104	1	633	2	N	4					247
							4	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	722	2	N	1					248
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	121	1	736	2	N	12					260
							13	9									
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									

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
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1905	2	N	-0-					268
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	2	N	-0-					268
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	262	1	1593	2	N	7					275
							8	9									
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

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	669	1	4086	2	N	8					180
							9	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	655	1	4390	2	N	8					188
							9	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	658	1	4000	2	N	14					202
							15	9									
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									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

02	2632	X	1911	-0-	-721	-0-	269	1	1642	2	N	-0-					152
03	2821	X	1312	-0-	-1509	-0-	170	1	1142	2	N	-0-					152
04	2310	X	1141	-0-	-1169	-0-	161	1	979	2	N	1					153
							1	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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									

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	-0-					-0-
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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	86	-0-	-82	-0-	26	1	60	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	5									
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
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									

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	672	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	835	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	688	1	1465	2	N	-0-					-0-
							272	5									
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-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

02	2044	X	1381	-0-	-663	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
03	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	2	N	-0-					-0-
							4	5									
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									

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
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	680	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	5									
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-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	573	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	590	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	704	1	1497	2	N	-0-					-0-
							278	5									
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									

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2044	-0-	-140	-0-	616	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	888	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	699	1	1484	2	N	-0-					-0-
							275	5									
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									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1452	1	806	2	N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1990	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	1997	1	641	2	N	-0-					-0-
							119	5									
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									

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	190	1	445	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	183	1	373	2	N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	188	1	400	2	N	-0-					-0-
							74	5									
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-

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
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	500	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	551	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	495	1	1048	2	N	-0-					-0-
							195	5									
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-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
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									

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	190	1	499	2	N	-0-					-0-
							24	5									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	252	1	519	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	206	1	434	2	N	-0-					-0-
							81	5									
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									

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
02	2660	X	126	-0-	-2534	-0-	126	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	147	-0-	-2798	-0-	48	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	280	-0-	-2570	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
							31	5									
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									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

02	560	N	338	-0-	-222	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
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-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1256	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1426	1	710	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	702	2	N	-0-					-0-
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-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	1185	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1367	1	942	2	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1402	1	663	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	122	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	74	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	5									
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									

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	1			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
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-

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

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	645	117	1	528	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	22792	X	19363	-0-	-3429	-0-	2107	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	24496	-0-	-738	-0-	1986	1	22510	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	14922	-0-	-9078	-0-	1890	1	13032	2	N	-0-					-0-
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-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 12375 - 12485

02	2268	X	1030	-0-	-1238	-0-	112	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	180	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1207	-0-	-1223	-0-	153	1	1054	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 12542 - 12576

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30436	X	23173	-0-	-7263	-0-	2516 46	1 9	20611	2	N	42	42	8			-0-
03	33697	X	25093	-0-	-8604	-0-	2033 21	1 9	23039	2	N	19	19	8			-0-
04	30060	X	16314	-0-	-13746	-0-	2063 23	1 9	14228	2	N	21	21	8			-0-
05	31062	X	29107	-0-	-1955	-0-	4607	1	24500	2	N	-0-					-0-
06	28500	X	26109	-0-	-2391	-0-	3302 52	1 9	22755	2	N	47	47	8			-0-
*07	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	3416	1	22798	2	N	-0-					-0-

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
02	1064	X	811	-0-	-253	-0-	88	1	723	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1199	-0-	-1064	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	647	-0-	-1543	-0-	82	1	565	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1260 N	602	-0-	-658	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1289	2	Y	73	73	1			-0-
						14	4	80	9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	2	Y	16	16	1			-0-
						2	4	18	9							
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	194	194	1			-0-
						37	4	213	9							
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	76	1	978	2	Y	22	22	1			-0-
						4	4	24	9							
*07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	Y	24	24	1			-0-
						4	4	26	9							

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
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1288	-0-	-168	-0-	60	1	1186	2	Y	36	36	1			-0-
							2	4	40	9							
03	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	18	1	272	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
04	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	17	17	1			-0-
							1	4	19	9							
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

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

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	9	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-	15	1	193	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	41	1	611	2	Y	133	133	1			-0-
							11	4	146	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	42	1	552	2	Y	33	33	1			-0-
							2	4	36	9							
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							

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	35252	40835	-0-	5583	135943	1948	1	38257	2	Y	542	542	1			-0-
						34	4	596	9							
03	181184	45241	-0-	-135943	-0-	2685	1	41943	2	Y	521	521	1			-0-
						40	4	573	9							
04	43983	43983	-0-	-0-	-0-	2907	1	40405	2	Y	577	577	1			-0-
						36	4	635	9							
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	39029	45209	-0-	6180	6180	586	1	43960	2	Y	573	573	1			-0-
						33	4	630	9							

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	Y	30	30	1			-0-
							2	4	33	9							
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	174	1	2593	2	Y	71	71	1			-0-
							6	4	78	9							
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	181	1	2407	2	Y	29	29	1			-0-
							2	4	32	9							
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							

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	1708	X	1025	-0-	-683	B -1863391	50	1	968	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3224	X	3524	-0-	300	B -1863091	209	1	3214	2	Y	86	86	1			-0-
							6	4	95	9							
04	2790	X	2063	-0-	-727	B -1863091	130	1	1784	2	Y	127	127	1			-0-
							9	4	140	9							
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							

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	9	9	1				-0-
						2	4	10	9								
03	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	102	1	1541	2	Y	56	56	1				-0-
						11	4	62	9								
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	225	1	3040	2	Y	122	122	1				-0-
						21	4	134	9								
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								

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	214	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	862	-0-	-657	-0-	343	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	452	1	720	2	Y	5					5
							6	9									
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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

02	8512	X	3663	-0-	-4849	-0-	1312	1	2350	2	Y	1					1
							1	9									
03	8928	X	4139	-0-	-4789	-0-	1646	1	2490	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	5340	X	3540	-0-	-1800	-0-	1364	1	2173	2	Y	3					5
							3	9									
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-

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

02	364	N	276	-0-	-88	-0-	24	1	250	3	Y	2					42
							2	9									
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	32	1	232	3	Y	20	35	1			27
							22	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	269	3	Y	6					33
							7	9									
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									

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
02	12068	#	3346	-0-	-8722	-0-	251	1	3042	3	Y	33	30	1			26
							17	4	36	9							
03	12958	#	4509	-0-	-8449	-0-	416	1	4008	3	Y	55	60	1			21
							24	4	61	9							
04	10710	#	6143	-0-	-4567	-0-	510	1	5545	3	Y	36	41	1			16
							48	4	40	9							
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							

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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-

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
02	1372	N	689	-0-	-683 B	-0-	71	1	611	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	476	-0-	-1167 B	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					3
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	132	1	1166	2	Y	-0-					3
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

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	592	1	6376	3	Y	1					124
							1	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	24	106	1			42
							26	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	381	1	2276	3	Y	12					54
							13	9									
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									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5740	X	5468	-0-	-272	-0-	409	1	4977	3	Y	48	43	1			38
							29	4	53	9							
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	499	1	4791	3	Y	68	80	1			26
							28	4	75	9							
04	5340	X	5233	-0-	-107	-0-	434	1	4716	3	Y	38	47	1			17
							41	4	42	9							
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							

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

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

02	2492	X	1242	-0-	-1250	-0-	92	1	1113	3	Y	28	20	1			22
							6	4	31	9							
03	2635	X	537	-0-	-2098	-0-	46	1	443	3	Y	41	47	1			16
							3	4	45	9							
04	2280	X	372	-0-	-1908	-0-	30	1	320	3	Y	17	25	1			8
							3	4	19	9							
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							

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
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	1256	1	10911	2	Y	123	162	1			65
							135	9									
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1231	1	11210	2	Y	118	133	1			50
							130	9									
04	15690	X	9367	-0-	-6323	-0-	942	1	8324	2	Y	92					142
							101	9									
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									

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
02	1596	X	613	-0-	-983	-0-	63	1	550	2	Y	-0-	15	1			6
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	354	1	3222	2	Y	52	58	1			-0-
							57	9									
04	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	202	1	1780	2	Y	26					26
							29	9									
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									

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
02	2800	N	4475	-0-	1675	1675	1578	1	2829	2	Y	62					77
							68	9									
03	4899	X	3224	-0-	-1675	-0-	1269	1	1918	2	Y	34	39	1			72
							37	9									
04	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	700	1	1116	2	Y	57					129
							63	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

	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
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	312	3	35	9	N	32					142
03	527	X	367	-0-	-160	-0-	356	3	11	9	N	10					152
04	510	X	380	-0-	-130	-0-	369	3	11	9	N	10					162
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

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

	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
02	616	N	196	-0-	-420	-0-	16	1	178	3	Y	2					62
							2	9									
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	46	3	Y	5	52	1			15
							6	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	185	1	1104	3	Y	5					20
							6	9									
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

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

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

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	132	1	237	2	Y	3					7
							3	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	229	1	347	2	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	195	1	310	2	Y	11					32
							12	9									
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									

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

02	2800	N	1	-0-	-2799	59564	1	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	56465	1	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	53466	1	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	672	1	8165	3	Y	22	11	1			17
							47	4	24	9							
03	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	597	1	5744	3	Y	34	38	1			13
							34	4	37	9							
04	12660	X	7316	-0-	-5344	-0-	610	1	6627	3	Y	20	24	1			9
							57	4	22	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	3874	-0-	-1446	-0-	292	1	3540	3	Y	19	18	1			15
							21	4	21	9							
03	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	394	1	3787	3	Y	29	33	1			11
							22	4	32	9							
04	7530	X	4422	-0-	-3108	-0-	367	1	3997	3	Y	22	23	1			10
							34	4	24	9							
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							

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1303	-0-	-461	-0-	97	1	1180	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	143	1	1371	3	Y	16	23	1			6
							8	4	18	9							
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	118	1	1281	3	Y	16	15	1			7
							11	4	18	9							
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							

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2402	-0-	-902	-0-	180	1	2190	3	Y	17	18	1			13
							13	4	19	9							
03	3193	X	2160	-0-	-1033	-0-	199	1	1920	3	Y	27	30	1			10
							11	4	30	9							
04	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	177	1	1927	3	Y	29	26	1			13
							16	4	32	9							
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							

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	80	1	974	3	Y	28	34	1			22
							6	4	31	9							
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	102	1	981	3	Y	33	42	1			13
							6	4	36	9							
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	87	1	941	3	Y	20	24	1			9
							8	4	22	9							
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							

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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	Y	41	51	1			32
							8	4	45	9							
03	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1385	3	Y	53	65	1			20
							8	4	58	9							
04	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	122	1	1326	3	Y	21	32	1			9
							11	4	23	9							
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							

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
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	220	1	2667	3	Y	33	35	1			26
							15	4	36	9							
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	3	Y	39	50	1			15
							18	4	43	9							
04	2790	X	1276	-0-	-1514	-0-	105	1	1139	3	Y	20	26	1			9
							10	4	22	9							
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							

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
02	3696	X	2734	-0-	-962	-0-	204	1	2476	3	Y	36	23	1			28
							14	4	40	9							
03	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	302	1	2910	3	Y	59	64	1			23
							17	4	65	9							
04	3870	X	2427	-0-	-1443	-0-	199	1	2169	3	Y	36	43	1			16
							19	4	40	9							
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							

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
02	3052	X	1376	-0-	-1676	-0-	102	1	1248	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	135	1	1296	3	Y	27	30	1			10
							8	4	30	9							
04	1800	X	1270	-0-	-530	-0-	104	1	1136	3	Y	19	21	1			8
							9	4	21	9							
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							

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

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	2660	X	2569	-0-		-91	-0-		192	1	2343	3	Y	18	16	1			14
									14	4	20	9							
03	2542	X	1831	-0-		-711	-0-		166	1	1601	3	Y	50	45	1			19
									9	4	55	9							
04	2219	X	2219	-0-		-0-	-0-		182	1	1980	3	Y	36	39	1			16
									17	4	40	9							
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							

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	644	N	600	-0-		-44	-0-		44	1	535	3	Y	16	14	1			13
									3	4	18	9							
03	806	N	466	-0-		-340	-0-		41	1	397	3	Y	24	28	1			9
									2	4	26	9							
04	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-		192	1	2088	3	Y	16	18	1			7
									18	4	18	9							
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							

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	504	N	280	-0-		-224	-0-		21	1	247	3	Y	10	9	1			8
									1	4	11	9							
03	496	N	327	-0-		-169	-0-		28	1	267	3	Y	27	25	1			10
									2	4	30	9							
04	330	N	232	-0-		-98	-0-		18	1	191	3	Y	19	21	1			8
									2	4	21	9							
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							

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2968	X	1425	-0-		-1543	-0-		106	1	1293	3	Y	17	18	1			13
									7	4	19	9							
03	3286	X	1825	-0-		-1461	-0-		169	1	1617	3	Y	27	30	1			10
									9	4	30	9							
04	2460	X	1437	-0-		-1023	-0-		101	1	1105	3	Y	202	122	1			90
									9	4	222	9							
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							

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4579	R	163	-0-	-4416	-0-	163	2			N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

02	784	X	738	-0-	-46	-0-	706	2	32	9	N	29					160
03	1178	X	866	-0-	-312	-0-	851	2	15	9	N	14					174
04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	825	2	41	9	N	37	184	1			27
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

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

02	840	X	702	-0-	-138	-0-	683	2	19	9	N	17					164
03	868	X	801	-0-	-67	-0-	789	2	12	9	N	11					175
04	840	X	730	-0-	-110	-0-	718	2	12	9	N	11					186
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

02	2464	X	1735	-0-	-729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	37	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	7	1	2495	2	N	-0-					-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1427	-0-	-883	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
03	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					21
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					21
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

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					21
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					21
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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

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
02	12824	X	12375	-0-	-449	-0-	1132	1	11243	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12777	-0-	-1173	-0-	1185	1	11592	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	12693	-0-	-807	-0-	1279	1	11414	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	4760	X	4633	-0-	-127	-0-	249 9	1 9	4375	2	N	8	8	8			-0-
03	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	316 10	1 9	4460	2	N	9	9	8			-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	207 4	1 9	4895	2	N	4	4	8			-0-
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3455	-0-	-1495	-0-	164 4	1 9	3287	2	N	4	4	8			-0-
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	213	1	4798	2	N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-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
02	11312	X	9743	-0-	-1569	-0-	524	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	9142	-0-	-2793	-0-	605	1	8537	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11169	-0-	-381	-0-	453	1	10716	2	N	-0-					-0-
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	10910	-0-	-622	-0-	464	1	10446	2	N	-0-					-0-

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
02	20328	X	17229	-0-	-3099	-0-	926	1	16303	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	16970	-0-	-6342	-0-	1123	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	18135	-0-	-4425	-0-	736	1	17399	2	N	-0-					-0-
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	18960	-0-	-105	-0-	806	1	18154	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
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	78	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	196	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	114	1	2691	2	N	-0-					-0-
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	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	282	1	6342	2	N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3248	X	3092	-0-	-156	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5740	X	4078	-0-	-1662	-0-	373	1	3705	2	N	-0-					16
03	6355	X	4447	-0-	-1908	-0-	413	1	4034	2	N	-0-					16
04	6120	X	4182	-0-	-1938	-0-	421	1	3761	2	N	-0-					16
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

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 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
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-					7
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					7
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
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

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3041	-0-	-1579	-0-	163	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3395	-0-	-1720	-0-	224	1	3164	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	175	1	4133	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	645	1	4968	2	N	-0-					11
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	732	1	5648	2	N	-0-					11
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	757	1	5333	2	N	-0-					11
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

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	5681	-0-	-2019	-0-	5678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8401	X	5463	-0-	-2938	-0-	5461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6900	X	5529	-0-	-1371	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9800	X	9062	-0-	-738	-0-	487	1	8574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	4384	-0-	-4730	-0-	290	1	4091	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	311	1	7340	2	N	-0-					-0-
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	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	462	1	10404	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					5
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-					5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					5
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

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
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	476	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	567	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	549	1	1816	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2184	X	1663	-0-	-521	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					14
03	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	221	1	2217	2	N	1	4	1			11
							1	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					11
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

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
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	178	1	2438	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	179	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			8
03	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			8
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4748	2	2	9	N	2	2	8			8
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	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	140	-0-	-4956	-0-	9	1	95	2	N	33	179	1	11	8	31
							36	9									
03	5177	X	40	-0-	-5137	-0-	1	1	9	2	N	27	8	1	9	8	41
							30	9									
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	474	1	5541	2	N	150	3	8			188
							165	9									
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	203	-0-	-6183	-0-	16	1	180	2	N	6					94
							7	9									

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
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	411	1	4299	2	N	1					21
							1	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	461	1	4628	2	N	2	12	1			11
							2	9									
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	403	1	4709	2	N	1					12
							1	9									
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									

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
02	1176	N	30	-0-	-1146	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					8
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
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

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
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	97	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	54	1	1270	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	3024	X	2499	-0-	-525	-0-	183	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	183	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2300	-0-	-940	-0-	156	1	2144	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5180	X	4463	-0-	-717	-0-	390	1	4072	2	N	1					64
							1	9									
03	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	471	1	4728	2	N	2	12	1			54
							2	9									
04	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	399	1	4660	2	N	1					55
							1	9									
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									

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	1441	-0-	-1947	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1342	-0-	-2006	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	103	1	2440	2	N	-0-					-0-
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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	138	1	3104	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	72	1	983	2	N	-0-					-0-
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-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7301	-0-	-399	-0-	668	1	6633	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7950	-0-	-513	-0-	738	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7508	-0-	-442	-0-	757	1	6751	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1867	-0-	-933	3012	163	1	1704	2	N	-0-					3
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1636	156	1	1567	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3795	X	2159	-0-	-1636	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2801	-0-	-111	-0-	422	1	2368	2	N	10	10	8			18
							11	9									
03	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	354	1	2554	2	N	-0-					18
04	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	339	1	2247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
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	2793	-0-	-307	-0-	423	1	2370	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
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	357	1	3728	2	N	1					69
							1	9									
03	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	396	1	3979	2	N	2	11	1			60
							2	9									
04	4830	X	4039	-0-	-791	-0-	318	1	3720	2	N	1					61
							1	9									
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	4294	-0-	-232	-0-	345	1	3948	2	N	1					64
							1	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
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3549	-0-	-1411	-0-	3547	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	65	1	822	2	N	-0-					12
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	70	1	969	2	N	-0-					12
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					12
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

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	262	1	2012	2	N	4	4	8			7
							4	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	287	1	2218	2	N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2118	2	N	-0-					7
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

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
02	5320	X	4188	-0-	-1132	-0-	383	1	3802	2	N	3	3	8			11
							3	9									
03	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	456	1	4463	2	N	-0-					11
04	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	496	1	4429	2	N	2	2	8			11
							2	9									
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

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
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	195	1	3439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5332	X	3600	-0-	-1732	-0-	238	1	3360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	210	1	4968	2	N	-0-					-0-
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	5155	-0-	-208	-0-	219	1	4936	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
02	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	321	1	5644	2	N	1	1	8			11
							1	9									
03	6727	X	5542	-0-	-1185	-0-	366	1	5170	2	N	5	5	8			11
							6	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	251	1	5928	2	N	4	4	8			11
							4	9									
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

02	2324	N	1988	-0-	-336	-0-	174	1	1814	2	N	-0-					4
03	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	182	1	1833	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					-0-
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-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	1324	1	13830	2	N	6	3	8			51
							7	9									
03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1525	1	15313	2	N	7	43	1			15
							8	9									
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1290	1	15068	2	N	5	2	8			18
							6	9									
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									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2229	-0-	-1187	-0-	120	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	155	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2465	-0-	2465	2465	100	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

02	10500	X	9031	-0-	-1469	-0-	789	1	8239	2	N	3	1	8			118
							3	9									
03	11625	X	10145	-0-	-1480	-0-	918	1	9223	2	N	4	24	1			98
							4	9									
04	11340	X	9594	-0-	-1746	-0-	756	1	8834	2	N	4	2	8			100
							4	9									
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

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
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-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8064	X	7243	-0-	-821	-0-	633	1	6608	2	N	2					156
							2	9									
03	8928	X	7066	-0-	-1862	-0-	639	1	6421	2	N	5	20	1	2	8	139
							6	9									
04	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	539	1	6300	2	N	1					140
							1	9									
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

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	6804	X	5273	-0-	-1531	-0-	460	1	4809	2	N	4	3	8			46
							4	9									
03	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	513	1	5154	2	N	4	15	1	2	8	33
							4	9									
04	7710	X	6779	-0-	-931	-0-	535	1	6243	2	N	1					34
							1	9									
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									

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
02	3528	X	3198	-0-	-330	-0-	279	1	2918	2	N	1					18
							1	9									
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	339	1	3407	2	N	4	9	1	2	8	11
							4	9									
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	270	1	3154	2	N	-0-					11
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

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
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	86	1	649	2	N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	442	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	433	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	420	1	5761	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2996	X	2813	-0-	-183	-0-	257	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	310	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	315	1	2809	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6962	-0-	-1563	-0-	6954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7950	X	6328	-0-	-1622	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
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	2865	-0-	-5288	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	463	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	438	1	6179	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1	5954	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2184	X	1581	-0-	-603	-0-	138	1	1443	2	N	-0-					59
03	2263	X	1713	-0-	-550	-0-	155	1	1557	2	N	1	5	1			55
							1	9									
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	96	1	1124	2	N	-0-					55
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

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
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2415	-0-	-1155	-0-	2412	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
02	4116	X	3796	-0-	-320	-0-	278	1	3518	2	N	-0-					14
03	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	277	1	3827	2	N	-0-					14
04	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					14
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

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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	77	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1372	N	423	-0-	-949	-0-	37	1	386	2	N	-0-					9
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	2	1			7
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					7
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	5012	X	4289	-0-	-723	-0-	231	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4579	-0-	-970	-0-	303	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	181	1	4271	2	N	-0-					-0-
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-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

02	1456	N	1291	-0-	-165	-0-	95	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	100	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

02	5348	X	5113	-0-	-235	-0-	5110	2	3	9	N	3	3	8			84
03	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	4904	2	2	9	N	2	2	8			84
04	5490	X	4708	-0-	-782	-0-	4708	2			N	-0-					84
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	2224	-0-	-3449	-0-	2224	2			N	-0-					84

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

02	3892	X	3599	-0-	-293	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
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-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

02	56	N	37	-0-	-19	-0-	6	1	31	2	N	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					3
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					3
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

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

02	4088	X	3571	-0-	-517	-0-	400	1	3170	2	N	1					8
							1	9									
03	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	304	1	3656	2	N	7	7	8			8
							8	9									
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					8
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	717	1	5689	2	N	61	1	8			201
							67	9									
03	7874	X	7214	-0-	-660	-0-	550	1	6627	2	N	34	163	1	1	8	71
							37	9									
04	7620	X	6570	-0-	-1050	-0-	389	1	6166	2	N	14					85
							15	9									
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	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	956	1	6741	2	N	61	175	1			42
							67	9									

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
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5890	X	4403	-0-	-1487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
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	2153	-0-	-3954	-0-	2153	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
02	9268	X	7621	-0-	-1647	-0-	7614	2	7	9	N	6	6	8			19
03	9269	X	4804	-0-	-4465	-0-	4803	2	1	9	N	1	1	8			19
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					19
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

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
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	N	-0-					2
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	N	-0-					2
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	296	1	4056	2	N	-0-					2
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

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
02	17024	X	13777	-0-	-3247	-0-	1261	1	12516	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	1448	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12682	-0-	-2918	-0-	1278	1	11404	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	6064	-0-	-40	-0-	6061	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6167	-0-	-493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	6916	X	2293	-0-	-4623	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	7843	X	2591	-0-	-5252	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	2653	-0-	-4937	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	5177	-0-	-927	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5906	-0-	-1131	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	203	1	2116	2	N	-0-					32
03	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	202	1	2033	2	N	1	6	1			27
							1	9									
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	182	1	2121	2	N	-0-					27
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

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	N	-0-					1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-					1
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	27	1	430	2	N	-0-					1
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

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6514	-0-	6514	13525	477	1	6037	2	N	-0-					11
03	T. A.		7013	-0-	7013	20538	473	1	6540	2	N	-0-					11
04	27067	X	6529	-0-	-20538	-0-	443	1	6086	2	N	-0-					11
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

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	900	N	210	-0-	-690	-0-	210	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					10
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					10
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					10
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

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	2160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
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	885	-0-	-1502	-0-	885	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
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	164	1	1297	2	N	-0-					2
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	2	N	-0-					2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	3	3	8			2
							3	9									
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	89	1	880	2	N	-0-					8
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	95	1	931	2	N	-0-					8
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	98	1	878	2	N	-0-					8
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

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

02	3696	X	3365	-0-	-331	-0-	308	1	3055	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	338	1	3304	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	355	1	3168	2	N	1	1	8			44
							1	9									
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

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

02	3836	X	3627	-0-	-209	-0-	406	1	3220	2	N	1					7
							1	9									
03	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	285	1	3431	2	N	7	7	8			7
							8	9									
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	233	1	3692	2	N	-0-					7
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

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

02	9660	X	8838	-0-	-822	-0-	647	1	8191	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9784	-0-	-911	-0-	660	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9432	-0-	-408	-0-	641	1	8791	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	5236	X	4086	-0-	-1150	-0-	615	1	3452	2	N	17	17	8			28
							19	9									
03	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	522	1	3763	2	N	33	33	8			28
							36	9									
04	4800	X	4191	-0-	-609	-0-	549	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
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	4289	-0-	-237	-0-	650	1	3639	2	N	-0-					28

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	526	1	5940	2	N	-0-					4
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	483	1	6562	2	N	-0-					4
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	478	1	6275	2	N	-0-					4
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

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

02	1372	N	828	-0-	-544	-0-	95	1	732	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1457	N	928	-0-	-529	-0-	106	1	821	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	106	1	748	2	N	-0-					19
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

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	389	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5997	-0-	-17	-0-	411	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4700	-0-	-1120	-0-	333	1	4367	2	N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

02	3024	X	1238	-0-	-1786	-0-	101	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	91	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1656	-0-	-1614	-0-	117	1	1539	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	7224	X	6758	-0-	-466	-0-	618	1	6138	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	684	1	6692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	708	1	6315	2	N	2	2	8			42
							2	9									
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

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
02	7224	X	6926	-0-	-298	-0-	6924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
02	2156	X	2127	-0-	-29	-0-	195	1	1932	2	N	-0-					8
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	217	1	2117	2	N	-0-					8
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	213	1	1901	2	N	-0-					8
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	142	1	798	2	N	-0-					4
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	117	1	845	2	N	-0-					4
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	120	1	796	2	N	-0-					4
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

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5109	-0-	-239	-0-	415	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	499	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	476	1	6242	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	10239	-0-	-149	-0-	937	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11063	-0-	-1399	-0-	1026	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	1153	1	10291	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	255	1	2535	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	287	1	2802	2	N	-0-					42
04	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	289	1	2577	2	N	2	1	8			43
							2	9									
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

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	244	1	2959	2	N	-0-					21
03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	354	1	2913	2	N	-0-					21
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	289	1	3058	2	N	-0-					21
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

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	4267	-0-	-633	-0-	325	1	3939	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5890	X	4375	-0-	-1515	-0-	473	1	3899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	374	1	3948	2	N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1036	X	650	-0-	-386	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	734	-0-	-413	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

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

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	8924	-0-	-988	-0-	654	1	8270	2	N	-0-					11
03	10850	X	9605	-0-	-1245	-0-	648	1	8957	2	N	-0-					11
04	9900	X	9094	-0-	-806	-0-	618	1	8476	2	N	-0-					11
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

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
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	520	1	5164	2	N	-0-					18
03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	576	1	5630	2	N	-0-					18
04	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	597	1	5331	2	N	-0-					18
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

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
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	256	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	330	1	4573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	333	1	4574	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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	1446	-0-	-1902	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

02	3668	X	2239	-0-	-1429	-0-	2180	2	59	9	N	54	68	1			11
03	3534	X	2585	-0-	-949	-0-	2585	2			N	-0-					11
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					11
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

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	247	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	278	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		2835	-0-	2835	2835	286	1	2549	2	N	-0-					-0-
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-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	147	1	2586	2	N	11	11	8			11
							12	9									
03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	171	1	2418	2	N	3	3	8			11
							3	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	190	1	4492	2	N	4	4	8			11
							4	9									
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	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	231	1	5213	2	N	-0-					18

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3956	-0-	3956	3956	294	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4036	-0-	4036	7992	215	1	3821	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2951	-0-	-17	-0-	2951	2			N	-0-					12
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					12
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3415	2	3	9	N	3	3	8			12
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

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1604	-0-	-1196	2453	1604	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1855	-0-	-1245	1208	1855	2			N	-0-					-0-
04	2884	N	1676	-0-	-1208	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	994	-0-	-8806	-0-	994	2			N	-0-					2
03	5301	X	76	-0-	-5225	-0-	76	2			N	-0-					2
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					2
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

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
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	339	1	2607	2	N	-0-					11
03	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	414	1	3191	2	N	-0-					11
04	T. A.		3133	-0-	3133	3133	390	1	2743	2	N	-0-					11
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

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7097	-0-	-967	-0-	7097	2			N	-0-					15
03	8556	X	7645	-0-	-911	-0-	7642	2	3	9	N	3	3	8			15
04	8070	X	7555	-0-	-515	-0-	7555	2			N	-0-					15
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

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2			N	-0-					38
03	4681	X	3861	-0-	-820	-0-	3861	2			N	-0-					38
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					38
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

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624	X	1265	-0-	-359	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1343	-0-	-455	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

02	12376	X	9169	-0-	-3207	-0-	915 4	1 9	8250	2	N	4	4	8			11
03	13268	X	8547	-0-	-4721	-0-	671 7	1 9	7869	2	N	6	6	8			11
04	12840	X	12506	-0-	-334	-0-	775	1	11731	2	N	-0-					11
05	13268	X	10210	-0-	-3058	-0-	500	1	9710	2	N	-0-					11
06	11190	X	9308	-0-	-1882	-0-	693 4	1 9	8611	2	N	4	4	8			11
07	12927	X	10788	-0-	-2139	-0-	576	1	10212	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

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	22	1			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	13944	X	12224	-0-	-1720	-0-	657	1	11567	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	13266	-0-	-2172	-0-	878	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13269	-0-	-1671	-0-	539	1	12730	2	N	-0-					-0-
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	12262	-0-	-1440	-0-	521	1	11741	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4405	2	3	9	N	3	3	8			37
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					37
04	4830	X	4682	-0-	-148	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			37
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

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
02	17220	X	12151	-0-	-5069	-0-	653	1	11498	2	N	-0-					-0-
03	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1258	1	17752	2	N	-0-					-0-
04	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	837	1	19795	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1373	N	665	-0-	-708	-0-	54	1	611	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	181	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	129	1	1699	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5628	X	4484	-0-	-1144	-0-	241	1	4240	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	6231	X	4298	-0-	-1933	-0-	284	1	4013	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	205	1	4852	2	N	-0-					7
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	5026	-0-	-213	-0-	214	1	4810	2	N	2					9
							2	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	13356	X	10008	-0-	-3348	-0-	814	1	9191	2	N	3	3	8			97
							3	9									
03	14787	X	11539	-0-	-3248	-0-	791	1	10748	2	N	-0-					97
04	14730	X	10177	-0-	-4553	-0-	721	1	9453	2	N	3	3	8			97
							3	9									
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

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
02	4788	X	3947	-0-	-841	-0-	3944	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3301	-0-	-749	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1652	X	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3108	X	2648	-0-	-460	-0-	142	1	2503	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	204	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	121	1	2861	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	4900	X	4225	-0-	-675	-0-	227	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	186	1	4403	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2507	-0-	-237	-0-	204	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	180	1	2453	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	164	1	2151	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	429	-0-	-2361	-0-	115	1	314	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	210	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	200	1	2719	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	206	1	2701	2	N	-0-					-0-
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	236	-0-	-2771	-0-	63	1	173	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2118	2	133	9	N	121	115	1			6
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					6
04	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	1576	2			N	-0-					6
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	6972	X	6736	-0-	-236	-0-	311	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	290	1	6854	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7080	X	6598	-0-	-482	-0-	303	1	6295	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1764	N	768	-0-	-996	-0-	36	1	732	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	81	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6076	X	5340	-0-	-736	-0-	247	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	261	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	284	1	5897	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5936	X	5910	-0-	-26	-0-	273	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	247	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	279	1	5791	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8344	X	7240	-0-	-1104	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7612	-0-	-1628	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	345	-0-	-2910	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2158	-0-	-1262	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6524	X	2685	-0-	-3839	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3621	-0-	-3602	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	10276	X	9818	-0-	-458	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
03	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	10622	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9957	-0-	-1743	-0-	9957	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3976	X	3645	-0-	-331	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7746	2	99	9	Y	90	74	1			72
03	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7928	2	42	9	Y	38	74	1			36
04	7380	X	7243	-0-	-137	-0-	7196	2	47	9	Y	43					79
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

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

02	9324	X	7985	-0-	-1339	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8190	-0-	-2133	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8568	-0-	-972	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
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-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

02	4256	X	1938	-0-	-2318	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	2512	-0-	-2200	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5499	-0-	-231	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			Y	-0-					19
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					19
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					19
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	9016	X	7890	-0-	-1126	-0-	7890	2			N	-0-					74
03	9982	X	8776	-0-	-1206	-0-	8765	2	11	9	N	10					84
04	9330	X	7507	-0-	-1823	-0-	7507	2			N	-0-					84
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

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
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					80
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	211	2	6	9	N	5					85
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					85
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

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
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4252	2			Y	-0-					21
03	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			Y	-0-					21
04	4950	X	4122	-0-	-828	-0-	4122	2			Y	-0-					21
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

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
02	41916	X	38368	-0-	-3548	-0-	38368	2			Y	-0-					-0-
03	46407	X	38924	-0-	-7483	-0-	38924	2			Y	-0-					-0-
04	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	63256	X	63256	-0-	-0-	-0-	63256	2			Y	-0-					-0-
03	66588	X	66588	-0-	-0-	-0-	66588	2			Y	-0-					-0-
04	59610	X	59260	-0-	-350	-0-	59260	2			Y	-0-					-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	102032	X	84615	-0-	-17417	-0-	84615	2			Y	-0-					-0-
03	112964	X	90899	-0-	-22065	-0-	90899	2			Y	-0-					-0-
04	100849	X	100849	-0-	-0-	-0-	100849	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

02	16156	X	11119	-0-	-5037	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

02	37212	X	31296	-0-	-5916	-0-	31296	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	30773	-0-	-7295	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	27741	-0-	-6909	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

02	105056	X	5290	-0-	-99766	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4808	-0-	-1672	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

02	94836	X	37092	-0-	-57744	-0-	37037	2	55	9	N	50	195	1			35
03	104997	X	37576	-0-	-67421	-0-	37504	2	72	9	N	65					100
04	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	32996	2	125	9	N	114	190	1			24
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6012	2	6	9	N	5					131
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7405	2	11	9	N	10					141
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	2	11	9	N	10					151
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	N	2					115
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	2	6	9	N	5					120
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3203	2	28	9	N	25					145
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

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

02	2800	N	2280	-0-	-520	-0-	2277	2	3	9	N	3					20
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3					23
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					25
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	634	1	8668	2	Y	-0-					17
03	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	681	1	8874	2	Y	-0-					17
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	694	1	8204	2	Y	-0-					17
*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

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	231	1	3164	2	Y	-0-					14
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	257	1	3355	2	Y	-0-					14
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	251	1	2969	2	Y	-0-					14
*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

GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*08	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	774	1	10171	2	N	-0-					90
*09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	793	1	9281	2	N	47					137
							52	9									
*10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	868	1	5890	2	N	-0-					137
*11	10590	X	6269	-0-	-4321	-0-	711	1	5503	2	N	50					187
							55	9									
*12	10943	X	4249	-0-	-6694	-0-	755	1	3494	2	N	-0-					187
*01	10943	X	4079	-0-	-6864	-0-	615	1	3464	2	N	-0-					187
*02	9464	X	3853	-0-	-5611	-0-	770	1	3083	2	N	-0-					187
*03	6758	X	4220	-0-	-2538	-0-	749	1	3471	2	N	-0-					187
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	763	1	3079	2	N	-0-					187
*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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

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-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

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-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

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-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

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-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

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-

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-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	765	2	52	9	N	47					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8					55
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					56
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

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

02	18452	X	17452	-0-	-1000	-0-	328	1	17107	2	N	15					109
							17	9									
03	20429	X	13951	-0-	-6478	-0-	278	1	13658	2	N	14					123
							15	9									
04	18810	X	18307	-0-	-503	-0-	318	1	17972	2	N	15	112	1			26
							17	9									
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									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

02	5236	X	3798	-0-	-1438	-0-	72	1	3726	2	N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	122	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	82	1	4656	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13888	X	12121	-0-	-1767	-0-	254	1	11867	2	N	-0-					20
03	14632	X	13621	-0-	-1011	-0-	247	1	13374	2	N	-0-					20
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	245	1	11574	2	N	-0-					20
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

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
02	2240	X	2194	-0-	-46	-0-	46	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	55	1	2575	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4956	X	4360	-0-	-596	-0-	916	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4713	-0-	-805	-0-	1296	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	889	1	3593	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4836	-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
02	1092	N	939	-0-	-153	-0-	197	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	298	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	823	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-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
02	7308	X	6865	-0-	-443	-0-	1104	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	1237	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6214	-0-	-1886	-0-	1419	1	4795	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7595	-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
02	1540	N	1301	-0-	-239	-0-	709	1	592	2	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	808	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	802	-0-	-548	-0-	687	1	115	2	N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	2692	-0-	-1431	-0-	59	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1986	-0-	-2004	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-					-0-
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-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	2338	-0-	-686	-0-	94	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	51	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	88	1	2234	2	Y	-0-					-0-
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-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	184	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	3592	-0-	-2019	-0-	78	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	203	1	5182	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3635	-0-	-229	-0-	146	1	3489	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	83	1	3736	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	149	1	3811	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	585	-0-	-171	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	65	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	-0-					-0-
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-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2804	-0-	-360	-0-	112	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	68	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	106	1	2693	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13412	X	10677	-0-	-2735	-0-	428	1	10249	2	Y	-0-					-0-
03	13826	X	11420	-0-	-2406	-0-	249	1	11171	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	11985	-0-	-1395	-0-	452	1	11533	2	Y	-0-					-0-
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-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

02	15148	X	13084	-0-	-2064	-0-	524	1	12560	2	Y	-0-					-0-
03	15872	X	13878	-0-	-1994	-0-	303	1	13575	2	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14086	-0-	-1274	-0-	532	1	13554	2	Y	-0-					-0-
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-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

02	12936	X	10739	-0-	-2197	-0-	430	1	10309	2	Y	-0-					-0-
03	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	256	1	11469	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	11165	-0-	-1615	-0-	421	1	10744	2	Y	-0-					-0-
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-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

02	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
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-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

02	7672	X	6616	-0-	-1056	-0-	265	1	6351	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	136	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	8100	X	4035	-0-	-4065	-0-	152	1	3883	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

02	17640	X	16599	-0-	-1041	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	17815	-0-	-1622	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	17027	-0-	-1243	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
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-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5684	X	5123	-0-	-561	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
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-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

02	2436	X	1086	-0-	-1350	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					15
03	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	74	1	2053	2	N	-0-					15
04	2580	X	1985	-0-	-595	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					15
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-					15
06	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	80	1	1734	2	N	-0-					15
07	2046	N	1074	-0-	-972	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					15

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

02	6440	X	5511	-0-	-929	-0-	230	1	5281	2	N	-0-					20
03	6913	X	5922	-0-	-991	-0-	212	1	5710	2	N	-0-					20
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	208	1	5692	2	N	-0-					20
05	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	211	1	5864	2	N	-0-					20
06	6090	X	5019	-0-	-1071	-0-	178	1	4841	2	N	-0-					20
07	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	196	1	5527	2	N	-0-					20

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

02	13720	X	10048	-0-	-3672	-0-	1100	1	8948	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	12756	-0-	-1597	-0-	1405	1	11351	3	N	-0-					-0-
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1122	1	8065	3	N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	721	1	5859	3	N	-0-					-0-
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	869	1	7026	3	N	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	916	1	6578	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	176	1	1430	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	177	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	191	1	1369	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	3617	-0-	-219	-0-	396	1	3221	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	449	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	495	1	3557	3	N	-0-					-0-
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-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5614	-0-	-238	-0-	615	1	4999	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5221	-0-	-1382	-0-	575	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	3199	-0-	-2921	-0-	391	1	2808	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9604	X	9069	-0-	-535	-0-	993	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10028	-0-	-543	-0-	1104	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9835	-0-	-125	-0-	1202	1	8633	3	N	-0-					-0-
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-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	523	1	4253	3	N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	486	1	3492	3	N	-0-					-0-
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-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1604	-0-	-104	-0-	176	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	198	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	218	1	1568	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
02	56504	#	35618	-0-	-20886	-0-	4148 800	1 9	30670	2	Y	727	713	1			214
03	62558	#	35755	-0-	-26803	-0-	4062 519	1 9	31174	2	Y	472	512	1			174
04	55410	#	36131	-0-	-19279	-0-	4059 626	1 9	31446	2	Y	569	592	1			151
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	#	29153	-0-	-10279	-0-	3735 512	1 9	24906	2	Y	465	526	1			122

FALCON (QUEEN CITY) //CONT.// 30079 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
02	27516		30059	-0-	2543	15163	3522	1	26034	2	Y	457	449	1			67
							503	9									
03	71083		25706	-0-	-45377	-0-	2887	1	22155	2	Y	604	648	1			23
							664	9									
04	68790		20751	-0-	-48039	-0-	2327	1	18030	2	Y	358	373	1			8
							394	9									
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	#	16143	-0-	-17151	-0-	2071	1	13815	2	Y	234	246	1			5
							257	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
02	1400	#	1146	-0-	-254	-0-	164	1	848	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	1550	#	797	-0-	-753	-0-	103	1	610	2	N	-0-					-0-
							84	3									
04	1290	#	825	-0-	-465	-0-	111	1	623	2	N	-0-					-0-
							91	3									
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									

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
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					12
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

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
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	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
02	10388	X	4511	-0-	-5877	-0-	645	1	3339	2	N	-0-					-0-
							527	3									
03	10726	X	5476	-0-	-5250	-0-	708	1	4188	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	9540	X	5807	-0-	-3733	-0-	780	1	4389	2	N	-0-					-0-
							638	3									
05	7254	X	5938	-0-	-1316	-0-	751	1	4572	2	N	-0-					-0-
							615	3									
06	5970	X	4604	-0-	-1366	-0-	740	1	3258	2	N	-0-					-0-
							606	3									
07	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	776	1	4320	2	N	-0-					-0-
							635	3									

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	107	1	833	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	152	1	748	2	N	-0-					-0-
04	990	N	481	-0-	-509	-0-	72	1	407	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

02	4172	X	2186	-0-	-1986	-0-	250	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2206	-0-	-1979	-0-	371	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1776	-0-	-1404	-0-	268	1	1508	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	39	1	8522	2	N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	4991	-0-	-3619	-0-	28	1	4963	2	N	-0-					-0-
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-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

02	37184	X	35050	-0-	-2134	-0-	392	1	34658	2	N	-0-					-0-
03	40548	X	38368	-0-	-2180	-0-	486	1	37882	2	N	-0-					-0-
04	39240	X	22559	-0-	-16681	-0-	314	1	22245	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	42	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	47	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2157	-0-	-1533	-0-	29	1	2128	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	28	1	2590	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	6468	#	4317	-0-	-2151	-0-	617	1	3195	2	N	-0-					-0-
							505	3									
03	7161	#	5474	-0-	-1687	-0-	708	1	4186	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	5940	#	4681	-0-	-1259	-0-	629	1	3538	2	N	-0-					-0-
							514	3									
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									

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	3052	X	2833	-0-	-219	-0-	323	1	2503	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	652	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	980	1	2341	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	490	1	2229	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3875	X	2882	-0-	-993	-0-	376	1	2506	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

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-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1068	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1701	1	8404	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1477	1	8322	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1333	1	8889	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

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

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
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

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					85
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					85
04	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					85
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

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19				84
03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1407	2	11	9	N	10				94
04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-				94
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

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

02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-				127
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				127
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-				127
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

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	4810	-0-	-1742	-0-	4718	3	92	9	N	84	173	1			69
03	7254	X	5881	-0-	-1373	-0-	5804	3	77	9	N	70					139
04	7020	X	165	-0-	-6855	-0-	164	3	1	9	N	1					140
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

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					60
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					62
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
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

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3304	#	583	-0-	-2721	-0-	568	3	15	9	N	14					80
03	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					81
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	19992	X	17970	-0-	-2022	-0-	1132	1	16838	2	N	-0-					-0-
03	21545	X	16761	-0-	-4784	-0-	998	1	15763	2	N	-0-					-0-
04	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1239	1	18822	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-			-0-
04	13770	X	10715	-0-	-3055	-0-	10715	2			N	-0-			-0-
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	595	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2902	-0-	-1314	-0-	379	1	2523	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	1805	-0-	-3355	-0-	426	1	1379	2	N	-0-			-0-
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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

02	32788	X	26737	-0-	-6051	-0-	26737	2			N	-0-			-0-
03	33542	X	30877	-0-	-2665	-0-	30877	2			N	-0-			-0-
04	32460	X	18785	-0-	-13675	-0-	18785	2			N	-0-			-0-
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

02	15484	X	13468	-0-	-2016	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	15273	-0-	-1405	-0-	15273	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	9593	-0-	-6247	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3192	-0-	-896	-0-	461	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	555	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2760	-0-	-1650	-0-	652	1	2108	2	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	21112	X	19953	-0-	-1159	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	21354	-0-	-2516	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	13163	-0-	-9937	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

02	62048	X	55338	-0-	-6710	-0-	55338	2			N	-0-					-0-
03	67208	X	62789	-0-	-4419	-0-	62789	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	33577	-0-	-31463	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	2106	1	12498	2	N	-0-					-0-
03	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	2564	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	2107	1	6815	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	84	1	496	2	N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	101	1	674	2	N	-0-					-0-
04	750	N	550	-0-	-200	-0-	130	1	420	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	31248	X	23609	-0-	-7639	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	27472	-0-	-2939	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	12607	-0-	-16823	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3164	X	2287	-0-	-877	-0-	330	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2405	-0-	-1687	-0-	314	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1216	-0-	-2744	-0-	287	1	929	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20160	X	11534	-0-	-8626	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18253	-0-	-1990	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	7955	-0-	-11635	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	38556	X	7863	-0-	-30693	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	2637	-0-	-36547	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	215	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	290	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	288	1	931	2	N	-0-					-0-
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-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

02	8260	X	4446	-0-	-3814	-0-	642	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5358	-0-	-2454	-0-	699	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	2806	-0-	-3944	-0-	663	1	2143	2	N	-0-					-0-
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

02	106652	X	87563	-0-	-19089	-0-	87563	2			N	-0-					-0-
03	111414	X	100264	-0-	-11150	-0-	100264	2			N	-0-					-0-
04	107820	X	62156	-0-	-45664	-0-	62156	2			N	-0-					-0-
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
02	38388	X	25354	-0-	-13034	-0-	145	1	25209	2	N	-0-					-0-
03	42501	X	17966	-0-	-24535	-0-	100	1	17866	2	N	-0-					-0-
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13516	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7392	X	5421	-0-	-1971	-0-	31	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	38	1	6829	2	N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	36	1	7005	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12012	X	9886	-0-	-2126	-0-	57	1	9829	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	8833	-0-	-4466	-0-	49	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1568	X	822	-0-	-746	-0-	119	1	703	2	N	-0-					-0-
03	744	X	651	-0-	-93	-0-	85	1	566	2	N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	889	-0-	-1031	-0-	889	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		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
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			7
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	1					8
							1	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-	1	1			7
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									

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
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	2	N	3	8	1			11
							3	9									
03	2511	N	1173	-0-	-1338	-0-	66	1	1105	2	N	2					13
							2	9									
04	2940	N	2332	-0-	-608	-0-	132	1	2198	2	N	2	4	1			11
							2	9									
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									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		154	2	N	1	1	1			1
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9 1		148	2	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9 1		143	2	N	-0-					1
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

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
02	2548	N	2385	-0-	-163	-0-	133 1 3 9		2249	2	N	3	7	1			17
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	144 1 6 9		2421	2	N	5					22
04	2550	N	2237	-0-	-313	-0-	126 1 3 9		2108	2	N	3	7	1			18
05	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	136 1 3 9		2191	2	N	3					21
06	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	126 1 7 9		1959	2	N	6	7	1			20
07	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	116 1 6 9		1891	2	N	5	7	1			18

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	40	1	682	2	N	1	2	1			23
							1	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	2					25
							2	9									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	43	1	720	2	N	-0-	2	1			23
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									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-	1	1			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
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									

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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	75	1	1274	2	N	2	2	1			45
							2	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	1					46
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	2	1			45
							1	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26	1	446	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	2					14
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	1	2	1			13
							1	9									
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									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	2	5	1			29
							2	9									
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	89	1	1490	2	Y	4					33
							4	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	83	1	1384	2	Y	5	4	1			34
							6	9									
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									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

02	728	N	681	-0-	-47	-0-	38	1	643	2	N	-0-	2	1			22
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2					24
							2	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	37	1	608	2	N	1	2	1			23
							1	9									
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									

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

02	9128	X	8975	-0-	-153	-0-	501	1	8461	2	N	12	28	1			25
							13	9									
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	568	1	9547	2	N	20					45
							22	9									
04	9600	X	9122	-0-	-478	-0-	516	1	8583	2	N	21	27	1			39
							23	9									
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									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	123	1	2069	2	N	3	7	1			33
							3	9									
03	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	103	1	1739	2	N	4					37
							4	9									
04	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	107	1	1795	2	N	2	5	1			34
							2	9									
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									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		4959	-0-	4959	12338	574	1	4356	2	Y	26					38
							29	9									
03	T. A.		1656	-0-	1656	13994	231	1	1425	2	Y	-0-					38
04	15135	X	1141	-0-	-13994	-0-	143	1	979	2	Y	17					55
							19	9									
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	900	2	Y	10	36	1			29
							11	9									
06	6780	X	3744	-0-	-3036	-0-	286	1	3458	2	Y	-0-					29
07	5487	X	239	-0-	-5248	-0-	33	1	203	2	Y	3					32
							3	9									

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	272 41	1 9	2060	2	Y	37					53
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	357 1	1 9	2203	2	Y	1					54
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	313 45	1 9	2138	2	Y	41					95
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	431 44	1 9	3265	2	Y	40					61
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	564	1	3478	2	Y	-0-					61
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	481 45	1 9	3283	2	Y	41					102
05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	612 32	1 9	3318	2	Y	29	76	1			55
06	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	272 1	1 9	3286	2	Y	1					56
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	504 70	1 9	3086	2	Y	64					120

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

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

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	166	2			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					76
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

VALADEZ, A. WELL #: 1 RRCID -> 258895 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 5972 - 6000

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	2800	N	3186	-0-	386	386	298	1	2880	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	3100	N	3466	-0-	366	752	327	1	3108	3	Y	28	14	1	6	8	13
							31	9									
04	3000	N	2435	-0-	-565	187	236	1	2136	3	Y	57	44	1			26
							63	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

	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
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3000	N	3416	-0-	416	416	190	1	3225	3	Y	1					1
							1	9									
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									

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	3	1	8	8	118
03	1984 N	1615	-0-	-369	-0-	1598	2	17	9	N	15					133
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5					138
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

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
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	536	1	2314	2	N	-0-					173
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	523	1	2375	2	N	-0-					173
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	740	1	2212	2	N	-0-					173
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

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

02	9268	X	7816	-0-	-1452	-0-	1471	1	6345	2	N	-0-					121
03	10447	X	8284	-0-	-2163	-0-	1495	1	6789	2	N	-0-					121
04	10110	X	8211	-0-	-1899	-0-	2057	1	6154	2	N	-0-					121
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									

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

02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	21					59
							2263	3	23	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	238	1	60	2	N	-0-					59
							2237	3									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	214	1	65	2	N	4	1	8			62
							2171	3	4	9							
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	1591	-0-	-610	-0-	139	1	22	2	N	8	1	8			69
							1421	3	9	9							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	60	2	N	37					59
							2857	3	41	9							
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	209	1	53	2	N	1					60
							1961	3	1	9							
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					60
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							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

02	2380	N	1706	-0-	-674	-0-	157	1	31	2	N	28					45
							1487	3	31	9							
03	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	184	1	47	2	N	2					47
							1729	3	2	9							
04	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	147	1	45	2	N	13	1	8			59
							1490	3	14	9							
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							

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

02	2688	X	1845	-0-	-843	-0-	169	1	34	2	N	30					45
							1609	3	33	9							
03	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	155	1	39	2	N	-0-					45
							1457	3									
04	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	138	1	42	2	N	7	2	8			50
							1404	3	8	9							
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							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	115	1	23	2	N	1					8
							1091	3	1	9							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	38	2	N	9					17
							1412	3	10	9							
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	94	1	29	2	N	10	2	8			25
							953	3	11	9							
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							

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. 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	4648	X	4144	-0-		-504	-0-		380	1	76	2	N	69					161
									3612	3	76	9							
03	5146	X	4475	-0-		-671	-0-		413	1	105	2	N	71	186	1			46
									3879	3	78	9							
04	4980	X	4062	-0-		-918	-0-		351	1	107	2	N	36	2	8			80
									3564	3	40	9							
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	3566	-0-		-1022	-0-		308	1	49	2	N	52	2	8			112
									3152	3	57	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22820	X	20358	-0-		-2462	-0-		2152	1	375	2	N	60					72
									17765	3	66	9							
03	24800	X	21938	-0-		-2862	-0-		2344	1	515	2	N	-0-					72
									19079	3									
04	23730	X	21581	-0-		-2149	-0-		2158	1	564	2	N	38	2	8			108
									18817	3	42	9							
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							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	2647	-0-		-1721	-0-		247	1	50	2	N	-0-					28
									2350	3									
03	4557	X	3628	-0-		-929	-0-		341	1	86	2	N	-0-					28
									3201	3									
04	4320	X	3729	-0-		-591	-0-		325	1	99	2	N	8					36
									3296	3	9	9							
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							

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. GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	9					82
							1526	3	10	9							
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	7					89
							1636	3	8	9							
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	166	1	51	2	N	9	2	8			96
							1686	3	10	9							
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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	32	7	8			130
							1792	3	35	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. GAS 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	2044	N	1596	-0-	-448	-0-	402	1	24	2	N	29					78
							1138	3	32	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	506	1	49	2	N	10					88
							1816	3	11	9							
04	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	464	1	49	2	N	26	6	8			108
							1637	3	29	9							
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							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	10861	-0-	-983	-0-	2664	1	169	2	N	11					29
							8016	3	12	9							
03	12927	X	11504	-0-	-1423	-0-	2906	1	226	2	N	2					31
							8370	3	2	9							
04	12510	X	12059	-0-	-451	-0-	2833	1	268	2	N	4	3	8			32
							8954	3	4	9							
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							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	151	1	30	2	N	7					51
							1434	3	8	9							
03	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	145	1	37	2	N	-0-					51
							1363	3									
04	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	138	1	42	2	N	6	2	8			55
							1400	3	7	9							
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							

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 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
02	4284	X	3683	-0-		-601		-0-	1103	1	53	2	N	26					79
									2498	3	29	9							
03	4712	X	4169	-0-		-543		-0-	1233	1	77	2	N	13					92
									2845	3	14	9							
04	4410	X	3925	-0-		-485		-0-	1163	1	80	2	N	17	2	8			107
									2663	3	19	9							
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							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3784	X	3784	-0-		-0-		-0-	1093	1	51	2	N	218	194	1			116
									2400	3	240	9							
03	3735	X	3735	-0-		-0-		-0-	1186	1	65	2	N	74	151	1			39
									2403	3	81	9							
04	3683	X	3683	-0-		-0-		-0-	1137	1	72	2	N	67	3	8			103
									2400	3	74	9							
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							

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 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
02	911	X	911	-0-		-0-		-0-	85	1	17	2	N	4					16
									805	3	4	9							
03	931	X	931	-0-		-0-		-0-	87	1	22	2	N	8					24
									813	3	9	9							
04	720	X	688	-0-		-32		-0-	59	1	18	2	N	12	2	8			34
									598	3	13	9							
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							

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 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
02	304	N	304	-0-		-0-		-0-	11	1	278	2	Y	14	15	1			13
									15	9									
03	304	N	304	-0-		-0-		-0-	11	1	285	2	Y	7	11	1			9
									8	9									
04	327	N	327	-0-		-0-		-0-	14	1	313	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	201	1	775	2	N	15					141
							17	9									
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	264	1	808	2	N	-0-					141
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	775	2	N	8					149
							9	9									
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									

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

02	19460	X	2965	-0-	-16495	-0-	580	1	2207	2	N	162					226
							178	9									
03	21545	X	3033	-0-	-18512	-0-	749	1	2172	2	N	102	194	1			134
							112	9									
04	20850	X	2488	-0-	-18362	-0-	625	1	1762	2	N	92	194	1			32
							101	9									
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									

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

02	117040	X	40392	-0-	-76648	-0-	4905	1	35187	2	N	273	193	1			215
							300	9									
03	129580	X	34875	-0-	-94705	-0-	5843	1	28768	2	N	240	388	1			67
							264	9									
04	125400	X	28803	-0-	-96597	-0-	4934	1	23651	2	N	198	196	1			69
							218	9									
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									

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	8680	X	8197	-0-	-483	-0-	1682	1	25	2	Y	19	24	1			22
							6469	3	21	9							
03	9610	X	8849	-0-	-761	-0-	1746	1	136	2	Y	22					44
							6943	3	24	9							
04	9300	X	7605	-0-	-1695	-0-	1649	1	132	2	Y	24	39	1			29
							5798	3	26	9							
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							

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
02	10360	X	9025	-0-	-1335	-0-	995	1	31	2	Y	64	69	1			54
							7929	3	70	9							
03	10850	X	9814	-0-	-1036	-0-	1104	1	166	2	Y	68					122
							8469	3	75	9							
04	10500	X	9214	-0-	-1286	-0-	1057	1	181	2	Y	80	145	1			57
							7888	3	88	9							
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							

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
02	3584	X	2266	-0-	-1318	-0-	460	1	7	2	Y	26	29	1			30
							1770	3	29	9							
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	626	1	49	2	Y	22					52
							2490	3	24	9							
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	570	1	46	2	Y	19	46	1			25
							2003	3	21	9							
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							

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9436	X	9186	-0-	-250	-0-	9143	2	43	9	Y	39	33	1			54
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	187	1	11177	2	Y	47	50	1			51
							52	9									
04	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11057	2	55	9	Y	50	48	1			53
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	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	700	X	512	-0-	-188	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	454	-0-	-228	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	340	-0-	-320	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10279	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10980	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12328	2	19	9	Y	17	17	1			3
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	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	1921	2			Y	-0-					28
03	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 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
02	3668	X	2628	-0-	-1040	-0-	2628	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	2			Y	-0-					28
04	3930	X	2985	-0-	-945	-0-	2985	2			Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					28

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	992	-0-	-3600	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	1154	-0-	-3930	-0-	19	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	938	-0-	-1582	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12458	2	67	9	Y	61	65	1			81
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15257	2	30	9	Y	27	101	1			7
04	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13932	2	64	9	Y	58	65	1			-0-
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	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J.A. WELL #: 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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	Y	57	48	1			14
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	Y	66	71	1			9
							73	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	800	2	78	9	Y	71	68	1			12
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 10001

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	1835	-0-	-955	-0-	30	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1791	-0-	-429	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1859	2	117	9	Y	106	91	1			16
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	1997	2	Y	127	136	1			7
							140	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2109	2	149	9	Y	135	129	1			13
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9138	-0-	9138	9138	9138	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2880	2	67	9	Y	61	52	1			9
03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	48	1	2887	2	Y	74	79	1			4
							81	9									
04	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	75	1			7
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	4486	-0-	1686	1686	4486	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4585	-0-	1485	3171	4585	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	53	-0-	-2947	224	53	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1765	-0-	-653	-0-	29	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1311	-0-	-1179	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3825	2	48	9	Y	44	38	1			24
03	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	59	1	3519	2	Y	54	57	1			21
							59	9									
04	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	3203	2	63	9	Y	57	54	1			24
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					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
02	6244	X	3365	-0-	-2879	-0-	3353	2	12	9	Y	11	9	1			2
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	110	1	6577	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	6690	X	6336	-0-	-354	-0-	6321	2	15	9	Y	14	14	1			1
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4872	X	4218	-0-	-654	-0-	4194	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5084	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	4602	2	22	9	Y	20	20	1			3
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	730	-0-	-1006	-0-	730	2			Y	-0-					22
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					22
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

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

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		678	-0-	678	706	11	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	1077	X	371	-0-	-706	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	51	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2712	-0-	-33	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	Y	61	65	1			11
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2524	2	131	9	Y	119	130	1			-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	287	3215	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2449	-0-	-1247	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	32	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	1974	-0-	-1986	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4686	2	55	9	Y	50	43	1			7
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	83	1	4971	2	Y	60	64	1			3
							66	9									
04	5310	X	3623	-0-	-1687	-0-	3553	2	70	9	Y	64	61	1			6
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	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4895	2	18	9	Y	16	14	1			14
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	78	1	4688	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
04	4290	X	3708	-0-	-582	-0-	3685	2	23	9	Y	21	20	1			14
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	28	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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
02	6188	X	4141	-0-	-2047	-0-	4074	2	67	9	Y	61	65	1			24
03	6851	X	4048	-0-	-2803	-0-	3930	2	118	9	Y	107	130	1			1
04	5670	X	2906	-0-	-2764	-0-	2834	2	72	9	Y	65	65	1			1
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	843	2	36	9	Y	33	28	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	775	2	47	9	Y	43	41	1			4
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 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
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	64	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	25	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			Y	-0-					-0-
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	540	-0-	-360	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

02	8316	X	6961	-0-	-1355	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7836	-0-	-1805	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9151	-0-	-179	-0-	9151	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

02	2016	X	269	-0-	-1747	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3298	2	Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	81	1	4864	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1932	X	1881	-0-	-51	-0-	1836	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2002	2	43	9	Y	39	39	1			3
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	724	2	23	9	Y	21	20	1			2
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5544	X	4885	-0-	-659	-0-	4640	2	245	9	Y	223	191	1			54
03	6138	X	4712	-0-	-1426	-0-	72	1	4345	2	Y	268	286	1			36
							295	9									
04	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4537	2	314	9	Y	285	272	1			49
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					27

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4315	-0-	-165	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	70	1	4218	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

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

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	Y	11	10	1			35
03	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	35	1	2116	2	Y	14	14	1			35
							15	9									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14	14	1			35
05	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	1590	2	11	9	Y	10	10	1			35
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1782	2	11	9	Y	10	14	1			31
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					31

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1631	-0-	-1561	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3534	X	1154	-0-	-2380	-0-	1151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3270	X	1913	-0-	-1357	-0-	1907	2	6	9	Y	5	5	1			1
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2996	X	820	-0-	-2176	-0-	758	2	62	9	Y	56					73
03	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	7	1	19	2	Y	48	94	1			27
							53	9									
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	497	1	2137	2	Y	-0-					25
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	700	1	1787	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1208	1	1520	2	Y	-0-					-0-
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	296	1	1270	2	Y	28					80
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	656	1	1675	2	Y	6	59	1			27
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1005	1	1265	2	Y	17					44
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2240	X	2015	-0-	-225	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	28	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	19	1			5
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	46	1	2731	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
04	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					5

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5493	-0-	-723	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4056	-0-	-2826	-0-	67	1	3989	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5370	-0-	-1290	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-					9
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	8401	-0-	-2659	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	11239	-0-	-1006	-0-	185	1	11054	2	Y	-0-					-0-
04	11850	X	9989	-0-	-1861	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6727	2	67	9	Y	61	52	1			20
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	112	1	6718	2	Y	74	79	1			15
							81	9									
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6651	2	86	9	Y	78	75	1			18
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3320	2	50	9	Y	45	38	1			16
03	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	56	1	3365	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3386	2	63	9	Y	57	54	1			16
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5545	X	3053	-0-	-2492	-0-	2931	2	122	9	Y	111	95	1			22
03	4464	X	3483	-0-	-981	-0-	57	1	3426	2	Y	-0-					22
04	4320	X	2888	-0-	-1432	-0-	2741	2	147	9	Y	134	136	1			20
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2548	X	2239	-0-	-309	-0-	423	1	1816	2	Y	-0-					11
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	685	1	1748	2	Y	-0-	6	1			5
04	2460	N	2097	-0-	-363	-0-	911	1	1147	2	Y	35					40
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	5197		5197	-0-	-0-	-0-	273	1	4907	3	Y	15	6	1			9
							17	9									
03	4882		4882	-0-	-0-	-0-	263	1	4619	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	4771		4771	-0-	-0-	-0-	265	1	4496	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
05	5195		5195	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	3	Y	23	16	1			15
							25	9									
06	4428		4428	-0-	-0-	-0-	230	1	4158	3	Y	36	16	1			35
							40	9									
*07	4777		4777	-0-	-0-	-0-	269	1	4495	3	Y	12	40	1			7
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 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

02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					70
03	5084	X	3982	-0-	-1102	-0-	3949	2	33	9	N	30					100
04	4920	X	2666	-0-	-2254	-0-	2666	2			N	-0-					100
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

02	2884	X	1669	-0-	-1215	-0-	326	1	1343	2	N	-0-					93
03	3069	X	2089	-0-	-980	-0-	373	1	1716	2	N	-0-					93
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	366	1	2654	2	N	-0-					93
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	1	1904	2	N	124	120	1			97
							136	9									

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
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-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

02	504	X	492	-0-	-12	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

02	3136	X	2312	-0-	-824	-0-	88	1	2224	2	N	-0-	15	7			-0-
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	129	1	2822	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	154	1	2748	2	N	15					15
							17	9									
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									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	53	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
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-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

02	1764	X	1613	-0-	-151	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	79	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	90	1	1615	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	138	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
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-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

02	4256	X	3166	-0-	-1090	-0-	121	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	128	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	131	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
*07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

02	2800	N	3307	-0-	507	8941	127	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	11279	X	2338	-0-	-8941	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1020	-0-	-1650	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	68	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1216	-0-	-884	-0-	65	1	1151	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

02	112	X	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	155	X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1568	X	1316	-0-	-252	-0-	50	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	77	1	1371	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	X	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1497	-0-	-453	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
04	630	N	292	-0-	-338	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	1064	X	552	-0-	-512	-0-	25	1	527	2	N	-0-					62
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2	N	-0-					62
04	1020	X	578	-0-	-442	-0-	24	1	554	2	N	-0-					62
05	1054	X	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					62
06	1020	X	624	-0-	-396	-0-	27	1	597	2	N	-0-					62
07	1054	X	452	-0-	-602	-0-	21	1	431	2	N	-0-					62

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
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	320	1	3548	3	Y	34	74	1	1	8	20
							37	9									
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	80	29	1			71
							88	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	3	Y	39	74	1			36
							43	9									
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									

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
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2219	3	Y	43	53	1			26
							47	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	27	26	1	1	8	26
							30	9									
04	2730	N	2217	-0-	-513	-0-	122	1	2070	3	Y	23	28	1			21
							25	9									
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									

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
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	428	1	4737	3	Y	53	37	1	1	8	31
							58	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	461	1	5064	3	Y	47	36	1			42
							52	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	420	1	4388	3	Y	25	44	1			23
							28	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	1	60	1	1	8	1
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
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									

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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	95	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
02	3584	X	2643	-0-	-941	-0-	200	1	2443	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	207	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	242	1	2967	3	Y	1					1
							1	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	256	1	2926	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	254	1	2973	3	Y	76	61	1			15
							84	9									
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	269	1	3062	3	Y	185	141	1	1	8	58
							204	9									

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	7					14
							8	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	672	N	542	-0-	-130	-0-	29	1	513	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	24	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2915	3	Y	23	10	1			13
							25	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	298	1	3275	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3182	3	Y	86	7	1			79
							95	9									
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	151	1	2715	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	3	Y	-0-					-0-
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	473	1	5242	3	Y	38	55	1			22
							42	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	535	1	5883	3	Y	35	26	1			31
							39	9									
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	548	1	5730	3	Y	17	33	1			15
							19	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4199	2	N	88	86	1	2	8	43
							97	9									
03	4929	X	1613	-0-	-3316	-0-	111	1	1436	2	N	60	74	1			29
							66	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	137	1	4568	2	N	4	29	1			4
							4	9									
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									

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
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	5	33	1			3
							6	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	46	1	799	3	Y	30	4	1	2	8	27
							33	9									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	57	1	973	3	Y	23	28	1			22
							25	9									
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									

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
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	130	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	156	1	1634	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
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									

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
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	2					2
							2	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	57	1	358	3	Y	-0-	2	1			15
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-					15
04	1050	N	556	-0-	-494	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					15
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

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	157	1	2811	3	Y	41	16	1			25
							45	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	177	1	3105	3	Y	72	27	1	1	8	69
							79	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2921	3	Y	69	75	1			63
							76	9									
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									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	100	70	1			30
							110	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	240	1	2940	3	Y	-0-					-0-
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	329	1	3183	3	Y	51	55	1			32
							56	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	355	1	3375	3	Y	65	57	1	9	8	31
							72	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	392	1	3547	3	Y	58	60	1			29
							64	9									
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									

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
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	126	1	2257	3	Y	47	39	1			29
							52	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	3	Y	40	25	1	14	8	30
							44	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	157	1	2655	3	Y	36	31	1			35
							40	9									
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									

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
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	275	1	3352	3	Y	110	111	1	1	8	33
							121	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3921	3	Y	110	123	1			20
							121	9									
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	3	Y	-0-	19	1			1
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									

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
02	14B2 EXT		306	-0-	306	1102	16	1	200	3	Y	82	61	1			25
							90	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1102					Y	97	104	1			18
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	80	75	1			23
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

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
02	14435	X	3169	-0-	-11266	-0-	239	1	2922	3	Y	7	2	8			51
							8	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	289	1	3456	3	Y	10	47	1			14
							11	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	263	1	3226	3	Y	17					31
							19	9									
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									

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
02	900	N	2105	-0-	1205	3907	158	1	1925	3	Y	20	32	1			7
							22	9									
03	3100	N	1408	-0-	-1692	2215	109	1	1299	3	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1141	144	1	1765	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
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

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
02	12813	X	2961	-0-	-9852	-0-	223	1	2725	3	Y	12	10	8			49
							13	9									
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	274	1	3271	3	Y	7	43	1			13
							8	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	233	1	2851	3	Y	11					24
							12	9									
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									

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
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14	1	175	3	Y	66	69	1	1	8	20
							73	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	203	187	1			36
							223	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	144	141	1			39
							158	9									
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									

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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	850	3	Y	5	3	8			13
							6	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1029	3	Y	2					15
							2	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	927	3	Y	1					16
							1	9									
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									

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
02	2300	N	1867	-0-	-433	6025	137	1	1673	3	Y	52	38	1	3	8	17
							57	9									
03	3100	N	1708	-0-	-1392	4633	125	1	1495	3	Y	80	80	1			17
							88	9									
04	3000	N	1720	-0-	-1280	3353	128	1	1572	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
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									

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
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	99	1	1207	3	Y	21	10	8			49
							23	9									
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	109	1	1299	3	Y	68	41	1			76
							75	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	Y	16					92
							18	9									
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									

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
02	2300	N	1553	-0-	-747	4360	129	1	1424	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3100	N	2040	-0-	-1060	3300	170	1	1869	3	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2399	-0-	-601	2699	209	1	2190	3	Y	-0-					1
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
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

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
02	9561	X	1712	-0-	-7849	-0-	90	1	1620	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	148	1	2602	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	201	1	3397	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
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									

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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
02	24525	X	5495	-0-	-19030	-0-	415	1	5067	3	Y	12	4	8			28
							13	9									
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	8	25	1			11
							9	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	405	1	4957	3	Y	7					18
							8	9									
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									

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
02	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	223	1	3997	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
03	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	264	1	4627	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	264	1	4467	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
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									

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	565	3	29	9	Y	26	26	1			12
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	20	1	8	8	8
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	800	3	84	9	Y	76	62	1			22
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									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	4956	X	3823	-0-	-1133	-0-	199	1	3574	3	Y	45	51	1			24
							50	9									
03	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	263	1	4612	3	Y	54	33	1			45
							59	9									
04	5310	X	4466	-0-	-844	-0-	244	1	4137	3	Y	77	90	1			32
							85	9									
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									

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
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6189	3	91	9	Y	83	62	1			33
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	3	62	9	Y	56	68	1			21
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5917	3	96	9	Y	87	88	1			20
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									

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
02	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12714	3	135	9	Y	123	123	1			50
03	12462	X	11932	-0-	-530	-0-	11816	3	116	9	Y	105	111	1	5	8	39
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12381	3	156	9	Y	142	146	1			35
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	2280 3 26 9		26	9	N	24	7	8			88
03	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2554 3 26 9		26	9	N	24					112
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2562 3 22 9		22	9	N	20					132
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2555 3 22 9		22	9	N	20	7	8			145
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	376 1 17 9		2595	3	N	15					160
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	177 1 24 9		2485	3	N	22	1	8			181

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
02	4732	X	4151	-0-	-581	-0-	4087 3 48 9		64	9	Y	58	45	1			25
03	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5004 3 56 9		56	9	Y	51	46	1	12	8	18
04	5070	X	3943	-0-	-1127	-0-	3882 3 61 9		61	9	Y	55	53	1			20
05	5146	X	3695	-0-	-1451	-0-	3641 3 54 9		54	9	Y	49	35	1	14	8	20
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	610 1 48 9		4204	3	Y	44	43	1	13	8	8
07	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	313 1 45 9		4404	3	Y	41	29	1	10	8	10

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
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	155 1 43 9		2782	3	Y	39	54	1			21
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	166 1 51 9		2909	3	Y	46	28	1	1	8	38
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166 1 81 9		2809	3	Y	74	81	1			31
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153 1 88 9		2735	3	Y	80	75	1	1	8	35
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153 1 134 9		2767	3	Y	122	108	1	1	8	48
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169 1 113 9		2829	3	Y	103	116	1	1	8	34

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
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	244 1 9 9		4380	3	Y	8	28	1			6
03	5487	X	4248	-0-	-1239	-0-	228 1 12 9		4008	3	Y	11	3	1	11	8	3
04	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	284 1 8 9		4804	3	Y	7					10
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	256 1 14 9		4576	3	Y	13	1	1	13	8	9
06	4950	X	4700	-0-	-250	-0-	245 1 9 9		4446	3	Y	8	5	1	8	8	4
07	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	281 1 54 9		4704	3	Y	49	17	1	12	8	24

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					108
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		2955	-0-	2955	2955	153	1	2745	3	Y	52	46	1			32
							57	9									
03	T. A.		2844	-0-	2844	5799	150	1	2640	3	Y	49	29	1	10	8	42
							54	9									
04	6095	X	296	-0-	-5799	-0-	16	1	274	3	Y	5	41	1			6
							6	9									
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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	110	1	1974	3	Y	52	39	1			32
							57	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2714	3	Y	78	35	1	1	8	74
							86	9									
04	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	133	1	2257	3	Y	80	81	1			73
							88	9									
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	119	1	2117	3	Y	84	101	1	1	8	55
							92	9									
06	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	126	1	2290	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	150	1	2518	3	Y	57	22	1			35
							63	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	533	1	5152	3	Y	91	71	1			56
							100	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	582	1	5539	3	Y	36	71	1	3	8	18
							40	9									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	567	1	5124	3	Y	51	46	1			23
							56	9									
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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	201	1	2227	3	Y	44	40	1	44	8	46
							48	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	3	Y	9	12	1			43
							10	9									
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	168	1	1752	3	Y	11	7	1			47
							12	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	753	1	9187	3	Y	153	162	1	1	8	46
							168	9									
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	890	1	10623	3	Y	118	142	1			22
							130	9									
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	782	1	9586	3	Y	2	21	1			3
							2	9									
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									

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
02	4088	X	3567	-0-	-521	-0-	3440	3	127	9	Y	115	128	1			46
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3856	3	72	9	Y	65	85	1	2	8	24
04	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3463	3	149	9	Y	135	127	1			32
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									

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	784	3	83	9	Y	75	55	1			31
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	613	3	94	9	Y	85	80	1	5	8	31
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	533	3	35	9	Y	32	54	1			9
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									

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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1	798	3	Y	87	92	1			26
							96	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	67	81	1			12
							74	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	4144	X	3310	-0-	-834	-0-	272	1	3009	3	Y	26	66	1	18	8	24
							29	9									
03	4309	X	2618	-0-	-1691	-0-	218	1	2394	3	Y	5	7	1			22
							6	9									
04	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	212	1	2214	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
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									

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
02	3304	X	2782	-0-	-522	-0-	2770	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	3098	3	14	9	Y	13	10	1	3	8	5
04	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	3032	3	12	9	Y	11	8	1			8
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									

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
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	1005	3	40	9	Y	36	45	1			15
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	3	7	9	Y	6	15	1	4	8	2
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1047	3	42	9	Y	38	29	1			11
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									

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
02	18788	X	17108	-0-	-1680	-0-	901	1	16168	3	Y	35	76	1			19
							39	9									
03	20801	X	18525	-0-	-2276	-0-	997	1	17496	3	Y	29	23	1	1	8	24
							32	9									
04	20070	X	15569	-0-	-4501	-0-	865	1	14657	3	Y	43	49	1			18
							47	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	10780	X	9266	-0-	-1514	-0-	483	1	8666	3	Y	106	158	1			57
							117	9									
03	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	575	1	10095	3	Y	111	75	1	1	8	92
							122	9									
04	10890	X	10219	-0-	-671	-0-	548	1	9280	3	Y	355	299	1			148
							391	9									
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									

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
02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1919	3	74	9	Y	67	63	1			29
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2094	3	86	9	Y	78	66	1	13	8	28
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	1989	3	111	9	Y	101	99	1			30
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									

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
02	13372	X	2985	-0-	-10387	-0-	275	1	2664	3	Y	42	33	1			28
							46	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	297	1	2827	3	Y	31	29	1	17	8	13
							34	9									
04	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	253	1	2286	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
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									

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
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	3	Y	188	258	1	6	8	59
							207	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	257	1	3071	3	Y	347	341	1			65
							382	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	257	1	3149	3	Y	244	237	1			72
							268	9									
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									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	2300	N	2281	-0-	-19	7569	183	1	2030	3	Y	62	26	1			36
							68	9									
03	3100	N	2483	-0-	-617	6952	207	1	2274	3	Y	2	36	1			2
							2	9									
04	3000	N	2330	-0-	-670	6282	203	1	2119	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
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-

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
02	4284	X	3017	-0-	-1267	-0-	157	1	2825	3	Y	32	42	1			20
							35	9									
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	252	1	4421	3	Y	30	21	1			29
							33	9									
04	4680	X	3423	-0-	-1257	-0-	189	1	3209	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
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-

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
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	566	3	105	9	Y	95	55	1			40
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	598	3	96	9	Y	87	90	1	5	8	32
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	518	3	89	9	Y	81	94	1			19
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									

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
02	2240	N	1968	-0-	-272	-0-	104	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	107	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	3186	-0-	186	186	178	1	3008	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	8204	X	7508	-0-	-696	-0-	7038	2	470	9	N	427	467	1			207
03	9083	X	7227	-0-	-1856	-0-	6706	2	521	9	N	474	466	1			215
04	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	7328	2	606	9	N	551	511	1			255
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	2464	X	2193	-0-	-271	-0-	2158	3	35	9	Y	32	23	1			16
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2011	3	41	9	Y	37	24	1	17	8	12
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2759	3	26	9	Y	24	21	1			15
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		3753	-0-	3753	127110	3753	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	0	W	3931	-0-	3931	131041	3931	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	3552	-0-	3552	134593	3535	3	17	9	Y	15	1	1			14
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									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	989	3	105	9	Y	95	89	1			38
03	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1585	3	118	9	Y	107	104	1	1	8	40
04	1890	X	1885	-0-	-5	-0-	1801	3	84	9	Y	76	97	1			19
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									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 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
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	801	1	2508	2	N	100					199
							110	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	917	1	2843	2	N	30					229
							33	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	867	1	2725	2	N	19	175	1			73
							21	9									
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									

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	74	2	N	23					285
							25	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	48	1	66	2	N	23					308
							25	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	74	1	44	2	N	11	196	1			123
							12	9									
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									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	326	1	1253	2	Y	21	39	1			50
							23	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	410	1	1252	2	Y	21	38	1			33
							23	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	509	1	1531	2	Y	9					42
							10	9									
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									

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
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	449	1	1712	2	Y	15					33
							17	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	580	1	1687	2	Y	15	30	1			18
							17	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	699	1	1968	2	Y	15	27	1			6
							17	9									
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									

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
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	655	1	2524	2	Y	20					154
							22	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	858	1	2646	2	Y	21					175
							23	9									
04	3690	X	2801	-0-	-889	-0-	695	1	2089	2	Y	15					190
							17	9									
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1692	1	6440	2	Y	57					103
							63	9									
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	2166	1	6293	2	Y	56	93	1			66
							62	9									
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	2021	1	5697	2	Y	56	100	1			22
							62	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	627	1	2412	2	Y	42	71	1			94
							46	9									
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	847	1	2589	2	Y	41	70	1			65
							45	9									
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	898	1	2700	2	Y	18					83
							20	9									
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									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	572	1	2226	2	Y	38	57	1			80
							42	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	728	1	2232	2	Y	35	60	1			55
							39	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	683	1	2063	2	Y	16					71
							18	9									
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									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	16	-0-	16	16	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	299	-0-	-1269	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	205	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	201	1	1022	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	1062	-0-	-3334	-0-	181	1	881	2	Y	-0-					25
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					25
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					25
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
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-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

02	1092 N	527	-0-	-565	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					28
03	961 N	673	-0-	-288	-0-	106	1	567	2	Y	-0-					28
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	123	1	625	2	Y	-0-					28
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

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

02	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1027	1	5012	2	Y	-0-					81
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	1054	1	5601	2	Y	-0-					81
04	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	1101	1	5609	2	Y	-0-					81
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

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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
02	2884	X	1189	-0-	-1695	-0-	202	1	987	2	Y	-0-					111
03	2635	X	1166	-0-	-1469	-0-	184	1	982	2	Y	-0-					111
04	2130	X	761	-0-	-1369	-0-	125	1	636	2	Y	-0-					111
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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	472	1	4217	3	N	90	49	1			77
							99	9									
03	3224	X	1294	-0-	-1930	-0-	157	1	1120	3	N	15	13	1			79
							17	9									
04	3120	X	656	-0-	-2464	-0-	93	1	550	3	N	12	7	1			84
							13	9									
05	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	224	1	899	3	N	9	8	1			85
							10	9									
*06	3120	X	1184	-0-	-1936	-0-	195	1	983	3	N	5					90
							6	9									
07	3224	X	725	-0-	-2499	-0-	233	1	484	3	N	7					97
							8	9									

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	738	3	N	10	9	1			81
							11	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	13	11	1			83
							14	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170	1	1038	3	N	29	15	1			97
							32	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	N	12	6	1			103
							13	9									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	N	-0-					103
07	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	28	1	62	3	N	9	7	1			105
							10	9									

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
02	1148	X	1022	-0-	-126	-0-	128	1	857	3	N	34	10	1			82
							37	9									
03	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	144	1	879	3	N	32	11	1			103
							35	9									
04	1200	X	1033	-0-	-167	-0-	155	1	842	3	N	33	13	1			123
							36	9									
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	223	1	745	3	N	29	7	1			145
							32	9									
*06	1140	X	912	-0-	-228	-0-	173	1	706	3	N	30					175
							33	9									
07	1147	X	931	-0-	-216	-0-	296	1	614	3	N	19	177	1			17
							21	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-					184
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					184
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	7	1	54	2	N	-0-					184
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	19	1	44	2	N	2					186
							2	9									
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	307	1	2490	2	N	42					107
							46	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	367	1	2743	2	N	48					155
							53	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	324	1	2704	2	N	27					182
							30	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	930	1	2185	2	N	61	188	1			55
							67	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1462	1	1554	2	N	38					93
							42	9									
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1179	1	1962	2	N	62					155
							68	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

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

02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					102
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	178	1	1333	2	N	-0-					102
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	152	1	1268	2	N	1					103
							1	9									
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

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

02	336	N	43	-0-	-293	-0-	5	1	38	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-					177
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

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	5					58
							6	9									
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	69	1	516	2	N	4					62
							4	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	55	1	463	2	N	15					77
							17	9									
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3444	X	2328	-0-	-1116	-0-	2263	2	65	9	N	59					291
03	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	2273	2	78	9	N	71	180	1			182
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2055	2	41	9	N	37					219
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

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

02	1092	N	846	-0-	-246	-0-	813	2	33	9	N	30					269
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	971	2	34	9	N	31	184	1			116
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21					137
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

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	101	1	586	3	N	14	7	1			31
							15	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	90	1	508	3	N	10	6	1			35
							11	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	11	8	1			38
							12	9									
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									

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	10	1	1267	3	N	31	6	1			232
							34	9									
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	162	1	1201	3	N	46	197	1			81
							51	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	159	1	1105	3	N	43	6	1			118
							47	9									
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									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	3					62
							3	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	2					64
							2	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					64
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

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

02	6216	X	5818	-0-	-398	-0-	748	1	4920	3	N	136	59	1			172
							150	9									
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	890	1	5395	3	N	146	252	1			66
							161	9									
04	INC G-10		6132	-0-	6132	6132	925	1	5043	3	N	149	164	1			51
							164	9									
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									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	888	1	2196	3	N	56	32	1			217
							62	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1013	1	2022	3	N	56	220	1			53
							62	9									
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	1050	1	1244	3	N	41	29	1			65
							45	9									
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									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	921	1	2358	3	N	89	209	1			68
							98	9									
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	1178	1	2659	3	N	104	40	1			132
							114	9									
04	INC G-10		3764	-0-	3764	3764	1358	1	2295	3	N	101	130	1			103
							111	9									
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									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	1484	N	1050	-0-	-434	-0-	125	1	842	3	N	75	10	1			206
							83	9									
03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	164	1	1024	3	N	47	208	1			45
							52	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	175	1	1018	3	N	65	15	1			95
							72	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	248	1	880	3	N	33	8	1			120
							36	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	165	1	819	3	N	28					148
							31	9									
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	285	1	504	3	N	18	116	1			50
							20	9									

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	117	1	946	2	N	25					260
							28	9									
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	138	1	1034	2	N	30	193	1			97
							33	9									
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	109	1	907	2	N	28					125
							31	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	366	1	859	2	N	38					163
							42	9									
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	545	1	580	2	N	22					185
							24	9									
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	427	1	710	2	N	27					212
							30	9									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	8					15
							9	9									
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	344	2	N	1					16
							1	9									
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	22	1	304	3	N	3					19
							3	9									
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									

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
02	756	X	751	-0-	-5	-0-	50	1	681	2	N	18					204
							20	9									
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	46	1	604	2	N	4	163	1			45
							4	9									
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	19					64
							21	9									
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									

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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	19					82
							21	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	57	1	754	2	N	16	80	1			18
							18	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	3	N	10					28
							11	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			15
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2407	2	N	42					137
						46	9									
03	2573 N	2352	-0-	-221	-0-	163	1	2159	2	N	27	107	1			57
						30	9									
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	194	1	2768	3	N	20					77
						22	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 8138

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

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

02	560 N	549	-0-	-11	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	16290		19337	-0-	3047	3047	227	1	19073	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
*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		NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4975 - 4983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		6620	6620	-0-	-0-	-0-	461	1	6142	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

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

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6928	R	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
03	8370	R	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7615	-0-	7615	7615	7550	3	65	9	N	59	38	1			21
05	14B2	EXT	7971	-0-	7971	15586	7921	3	50	9	N	45					66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15586					N	NO RPT					66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15586					N	NO RPT					66

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER-KENT-CRANE WELL #: 13 RRCID -> 103961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6954 - 6964

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	7056		-0-	-0-	-7056	3532					N	-0-					122
03	3532	R	-0-	-0-	-3532	-0-					N	-0-					122
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

02	7056		4600	-0-	-2456	15011	4591	2	9	9	N	8					118
03	7812		5106	-0-	-2706	12305	5097	2	9	9	N	8					126
04	7560		4902	-0-	-2658	9647	4872	2	30	9	N	27					153
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		100	-0-	100	100	50	3	50	5	Y	-0-					-0-
03	T. A.		42	-0-	42	142	22	3	20	5	Y	-0-					-0-
04	182	R	40	-0-	-142	-0-	4	3	36	5	Y	-0-					-0-
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-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	20	3	15	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	10	3	17	5	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	24	5	111	9	Y	101	101	1			-0-
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									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14056 X	11045	-0-	-3011	-0-	10053	2	992	9	Y	902	896	1			83
03	14818 X	13544	-0-	-1274	-0-	12237	2	1307	9	Y	1188	1201	1			70
04	14310 X	13128	-0-	-1182	-0-	11839	2	1289	9	Y	1172	1161	1			81
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

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	824	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	Y	27	27	1			2
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

OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	461	2	330	9	Y	300	281	1			19
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796		5556	-0-	-240	-0-	5215	2	341	9	Y	310	312	1			29
03	6417		6740	-0-	323	323	6338	2	402	9	Y	365	372	1			22
04	6000	#	5630	-0-	-370	-0-	5304	2	326	9	Y	296	297	1			21
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

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					119
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					119
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					119
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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	480	-0-	-52	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	12	1	403	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	232	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	382	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2640	#	1376	-0-	-1264	-0-	317	1	1059	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

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

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

GARCIA RANCH (I-80) 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233331 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 9172 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

GARCIA RANCH (I-80) //CONT.// 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
GARCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 250178 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9180 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,LOWER) 33970 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 213813 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12018 - 12170

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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

02	4340	X	3208	-0-	-1132	-0-	3142	2	66	9	N	60					110
03	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2541	2	105	9	N	95					205
04	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2858	2	81	9	N	74	185	1			94
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

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

02	1512	X	1122	-0-	-390	-0-	1110	2	12	9	N	11	183	1			79
03	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					79
04	1500	X	1148	-0-	-352	-0-	1137	2	11	9	N	10					89
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

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

02	2576	X	2048	-0-	-528	-0-	1990	3	58	9	N	53					145
03	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1314	3	41	9	N	37					182
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1195	3	70	9	N	64	188	1			58
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
02	224	X	83	-0-	-141	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

02	2968	X	688	-0-	-2280	-0-	4	1	680	3	N	4					71
							4	9									
03	3162	X	388	-0-	-2774	-0-	3	1	385	3	N	-0-					71
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	9	1	2684	3	N	11					82
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					84

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	520	1	4955	3	N	265	183	1			427
							292	9									
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	272	1	6915	3	N	347	188	1			586
							382	9									
04	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	213	1	12928	3	N	455	730	1			311
							501	9									
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									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

02	1932	X	1161	-0-	-771	-0-	84	1	1069	3	N	7					243
							8	9									
03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	80	1	1415	3	N	12					255
							13	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2166	3	N	7					262
							8	9									
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

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

02	6048	X	5403	-0-	-645	-0-	506	1	4823	3	N	67					214
							74	9									
03	7378	X	1887	-0-	-5491	-0-	69	1	1757	3	N	55	185	1			84
							61	9									
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	126	1	7618	3	N	198	185	1			97
							218	9									
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									

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

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
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	761	1	2906	3	N	72	179	1			184
							79	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	833	1	2241	3	N	83					267
							91	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	527	1	3753	3	N	152	184	1			235
							167	9									
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					309

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

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
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	312	1	3102	3	N	297	239	1			282
							327	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	654	1	3386	3	N	163	186	1			259
							179	9									
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	486	1	8238	3	N	575	555	1			279
							633	9									
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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					391

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

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
02	2548	X	835	-0-	-1713	-0-	173	1	662	3	N	-0-					122
03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	290	1	778	3	N	7					129
							8	9									
04	2670	X	1643	-0-	-1027	-0-	203	1	1440	3	N	-0-					129
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					52

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

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
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	42	1	7831	3	N	65					174
							72	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	51	1	5774	3	N	31					205
							34	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	47	1	13892	3	N	98	183	1			120
							108	9									
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					87

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

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
02	8792	X	4808	-0-	-3984	-0-	980	1	3740	3	N	80	170	1			42
							88	9									
03	8959	X	3086	-0-	-5873	-0-	827	1	2226	3	N	30					72
							33	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1069	1	7612	3	N	172					244
							189	9									
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					85

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

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
02	9184	X	5144	-0-	-4040	-0-	455	1	4517	3	N	156	186	1			75
							172	9									
03	9176	X	2426	-0-	-6750	-0-	381	1	1980	3	N	59					134
							65	9									
04	8880	X	7539	-0-	-1341	-0-	404	1	6841	3	N	267	363	1			38
							294	9									
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					55

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2442	3	N	253	185	1			165
							278	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	190	1	983	3	N	65					230
							72	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	3	N	41					271
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					498

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

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
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	3	N	161	187	1			240
							177	9									
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	808	3	N	69					309
							76	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	493	1	3511	3	N	232	185	1			356
							255	9									
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					416

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	1327	1	12638	3	N	199	180	1			189
							219	9									
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	416	1	10559	3	N	165	184	1			170
							182	9									
04	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	3	N	347	370	1			147
							382	9									
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									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	1747	1	16670	3	N	702	737	1			205
							772	9									
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	450	1	11454	3	N	446	185	1			466
							491	9									
04	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	424	1	25691	3	N	1187	1277	1			376
							1306	9									
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									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	467	-0-	-205	-0-	44	1	423	3	N	-0-					37
03	899	N	297	-0-	-602	-0-	11	1	286	3	N	-0-					37
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	3	N	-0-					37
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

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	X	1157	-0-	-1111	-0-	103	1	979	3	N	68					287
							75	9									
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	44	1	1110	3	N	62					349
							68	9									
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	31	1	1856	3	N	112	185	1			276
							123	9									
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									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. (I) GAS 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	1204	N	956	-0-	-248	-0-	67	1	663	3	N	205					332
							226	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	N	42					374
							46	9									
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	65	1	1104	3	N	94	186	1			282
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					422

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	1049	1	10400	3	N	252	362	1			27
							277	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	832	1	4313	3	N	133					160
							146	9									
04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	1061	1	17951	3	N	353	371	1			142
							388	9									
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	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					319

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	1127	-0-	-5369	-0-	225	1	858	3	N	40					175
							44	9									
03	2666	X	1214	-0-	-1452	-0-	319	1	858	3	N	34					209
							37	9									
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	259	1	1841	3	N	69	183	1			95
							76	9									
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					179

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
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	414	1	4112	3	N	114	174	1			82
							125	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	498	1	2585	3	N	68					150
							75	9									
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	472	1	7991	3	N	217	183	1			184
							239	9									
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					40

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	5					205
							6	9									
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	4					209
							4	9									
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					209
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									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	1700	1	16857	3	N	187	179	1			222
							206	9									
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	856	3	N	10					232
							11	9									
04	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1348	1	22816	3	N	457	547	1			142
							503	9									
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	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT					352

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	743	1	7076	3	N	137	184	1			192
							151	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	199	1	5039	3	N	79					271
							87	9									
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	244	1	14806	3	N	234	360	1			145
							257	9									
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									

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
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4192	3	N	94	186	1			107
							103	9									
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-					107
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3346	3	N	77					184
							85	9									
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					55

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	494	1	4707	3	N	139					418
							153	9									
03	4278	X	1899	-0-	-2379	-0-	69	1	1752	3	N	71					489
							78	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	135	1	8199	3	N	314	736	1			67
							345	9									
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									

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
02	1820	X	1116	-0-	-704	-0-	99	1	980	3	N	34					202
							37	9									
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	287	1	1486	3	N	45	182	1			65
							50	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	3	N	100					165
							110	9									
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					118

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
02	3136	X	178	-0-	-2958	-0-	22	1	156	3	N	-0-					186
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					186
04	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	144	1	1741	3	N	-0-					186
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	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					186

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
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					164
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					164
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					164
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					164

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
02	868	X	501	-0-	-367	-0-	3	1	492	3	N	5					43
							6	9									
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					43
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					43

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					79
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					79
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	76	1	4597	3	N	-0-					79
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-					78

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

02	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	96	1	18015	3	N	236	185	1			180
							260	9									
03	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	115	1	12944	3	N	204	184	1			200
							224	9									
04	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	100	1	29760	3	N	471	514	1			157
							518	9									
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					200

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	826	1	8191	3	N	120					222
							132	9									
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1441	1	7471	3	N	79					301
							87	9									
04	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	1020	1	17268	3	N	206	183	1			324
							227	9									
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	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					493

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

02	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

02	66428	X	66428	-0-	-0-	-0-	346	1	64742	3	N	1218	1275	1			182
							1340	9									
03	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	369	1	41704	3	N	791	553	1			420
							870	9									
04	106837	X	106837	-0-	-0-	-0-	350	1	104218	3	N	2063	2196	1			287
							2269	9									
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	NO RPT	-0-	-110391	-0-					N	NO RPT					584

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1598	1	11461	3	N	176	186	1			261
							194	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1592	1	2853	3	N	121					382
							133	9									
04	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1476	1	17748	3	N	370	550	1			202
							407	9									
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	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					387

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	19084	3	N	150	355	1			289
							165	9									
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	100	1	11324	3	N	100					389
							110	9									
04	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	112	1	33404	3	N	263	186	1			466
							289	9									
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	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					392

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
02	6636	X	1407	-0-	-5229	-0-	120	1	1140	3	N	134	187	1			147
							147	9									
03	5642	X	979	-0-	-4663	-0-	34	1	860	3	N	77					224
							85	9									
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	10	1	610	3	N	238	368	1			94
							262	9									
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									

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
02	17724	X	3599	-0-	-14125	-0-	301	1	2989	3	N	281	361	1			150
							309	9									
03	11656	X	3889	-0-	-7767	-0-	597	1	3088	3	N	185	185	1			150
							204	9									
04	11280	X	9818	-0-	-1462	-0-	520	1	8817	3	N	437	547	1			40
							481	9									
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					104

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	4396	X	2058	-0-	-2338	-0-	175	1	1738	3	N	132	179	1			52
							145	9									
03	3906	X	1840	-0-	-2066	-0-	286	1	1480	3	N	67					119
							74	9									
04	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	184	1	3113	3	N	143	184	1			78
							157	9									
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					70

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
02	16408	X	7887	-0-	-8521	-0-	675	1	6698	3	N	467	549	1			120
							514	9									
03	17050	X	7607	-0-	-9443	-0-	1159	1	6007	3	N	401	371	1			150
							441	9									
04	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	733	1	12419	3	N	854	738	1			266
							939	9									
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	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					129

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	18653	-0-	18653	18653	156	1	17616	3	N	801	555	1			514
							881	9									
04	0	Z	44665	-0-	44665	63318	142	1	42190	3	N	2121	2373	1			262
							2333	9									
05	14B2 EXT		45836	-0-	45836	109154	164	1	43465	3	N	2006	1834	1			434
							2207	9									
06	14B2 EXT		38239	-0-	38239	147393	140	1	36475	3	N	1476	1452	1			458
							1624	9									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	147393					N	NO RPT					458

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
02	0	Z	7416	-0-	7416	117863	649	1	6439	3	N	298	543	1			130
							328	9									
03	0	Z	5431	-0-	5431	123294	4345	1	838	2	N	225	185	1			170
							248	9									
04	0	Z	12675	-0-	12675	135969	11273	1	666	2	N	669	601	1			238
							736	9									
05	0	Z	10067	-0-	10067	146036	8938	1	590	2	N	490	545	1			183
							539	9									
06	0	Z	8655	-0-	8655	154691	7687	1	510	2	N	416	362	1			236
							458	9									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	154691					N	NO RPT					236

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	60592	X	32906	-0-	-27686	-0-	168	1	31433	3	N	1186	1420	1			13
							1305	9									
03	67084	X	19190	-0-	-47894	-0-	18364	1	163	2	N	603	368	1			248
							663	9									
04	64920	X	47950	-0-	-16970	-0-	46055	1	155	2	N	1582	1652	1			178
							1740	9									
05	67084	X	46457	-0-	-20627	-0-	44932	1	169	2	N	1233	1101	1			310
							1356	9									
06	64920	X	40179	-0-	-24741	-0-	150	1	39031	3	N	907	1079	1			138
							998	9									
07	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					138

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

02	1624	X	1617	-0-	-7	-0-	532	1	1049	2	N	33					137
							36	9									
03	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	589	1	1087	2	N	36					173
							40	9									
04	1770	X	1621	-0-	-149	-0-	570	1	975	2	N	69	177	1			65
							76	9									
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									

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

02	364	N	343	-0-	-21	B	-0-	343	2			N	-0-				9
03	434	N	374	-0-	-60	B	-0-	374	2			N	-0-				9
04	450	N	370	-0-	-80	B	-0-	370	2			N	-0-				9
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

02	616	#	595	-0-	-21	B	-12075	36	1	559	2	N	-0-				-0-
03	682	#	607	-0-	-75	B	-12150	48	1	559	2	N	-0-				-0-
04	660	#	484	-0-	-176	B	-12326	46	1	438	2	N	-0-				-0-
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-

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
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					25
03	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					25
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					25
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

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
02	8939	X	8939	-0-	-0- B	-0-	462	1	8477	2	Y	-0-					32
03	9641	X	8443	-0-	-1198 B	-0-	459	1	7984	2	Y	-0-					32
04	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	520	1	8198	2	Y	-0-					32
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

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
02	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	31	1	5477	2	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	28	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0- B	-0-	28	1	4464	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	1191	-0-	-97 B	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					4
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					4
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					4
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

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
02	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					10
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	947	2	Y	-0-					10
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					10
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

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	52	-0-	-60 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					10
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					10
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					10
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

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
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					29
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					29
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					29
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

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
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					33
03	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					33
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					33
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

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
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4900	X	3237	-0-	-1663 B	-0-	167	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	2996	-0-	-2274 B	-0-	163	1	2833	2	Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	199	1	3139	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

02	4060	X	3523	-0-	-537 B	-0-	182	1	3341	2	Y	-0-					28
03	4495	X	3758	-0-	-737 B	-0-	204	1	3554	2	Y	-0-					28
04	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	209	1	3295	2	Y	-0-					28
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

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

02	840	N	862	-0-	22 B	-36692	45	1	817	2	Y	-0-					11
03	930	N	910	-0-	-20 B	-36692	49	1	861	2	Y	-0-					11
04	0	N	885	-0-	885 B	-35807	53	1	832	2	Y	-0-					11
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

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

02	4585	X	4585	-0-	-0- B	-0-	237	1	4348	2	Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0- B	-0-	371	1	6456	2	Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	307	1	4834	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

02	2912	X	2176	-0-	-736 B	-0-	12	1	2164	2	Y	-0-					79
03	3193	X	3070	-0-	-123 B	-0-	19	1	3051	2	Y	-0-					79
04	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	19	1	2976	2	Y	-0-					79
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

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
02	45892	X	9977	-0-	-35915	-0-	9366	2	611	9	Y	555	455	1			215
03	25916	X	10378	-0-	-15538	-0-	9761	2	617	9	Y	561	594	1			182
04	16950	X	8879	-0-	-8071	-0-	8375	2	504	9	Y	458	514	1			126
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

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
02	43932	X	14687	-0-	-29245	-0-	13526	2	1161	9	Y	1055	863	1			409
03	32457	X	14674	-0-	-17783	-0-	13566	2	1108	9	Y	1007	1089	1			327
04	17160	X	12673	-0-	-4487	-0-	11679	2	994	9	Y	904	983	1			248
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

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	1177	1	39791	2	Y	1305	1322	1			259
							41	4	1436	9							
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	1115	1	45936	2	Y	1155	1119	1			295
							55	4	1271	9							
04	40733	X	40733	-0-	-0-	-0-	942	1	38132	2	Y	1439	1361	1			373
							76	4	1583	9							
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							

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
02	63616	X	48918	-0-	-14698	-0-	1361	1	45996	2	Y	1375	1387	1			116
							48	4	1513	9							
03	70432	X	56959	-0-	-13473	-0-	1293	1	53249	2	Y	2139	2068	1			187
							64	4	2353	9							
04	54479	X	54479	-0-	-0-	-0-	1260	1	50981	2	Y	1942	1833	1			296
							102	4	2136	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	1021	1	19492	2	Y	942	951	1			91
							15	4	1036	9							
03	16213	X	9908	-0-	-6305	-0-	423	1	9020	2	Y	422	420	1			93
							1	4	464	9							
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	851	1	17907	2	Y	935	870	1			158
							5	4	1029	9							
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							

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
02	34356	X	30361	-0-	-3995	-0-	851	1	28755	2	Y	659	669	1			64
							30	4	725	9							
03	38037	X	34415	-0-	-3622	-0-	799	1	32915	2	Y	601	582	1			83
							40	4	661	9							
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	723	1	29249	2	Y	749	709	1			123
							58	4	824	9							
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							

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
02	23520	X	22338	-0-	-1182	-0-	1026	1	19581	2	Y	1560	1575	1			130
							15	4	1716	9							
03	26040	X	23891	-0-	-2149	-0-	997	1	21255	2	Y	1487	1436	1			181
							3	4	1636	9							
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	940	1	19788	2	Y	1402	1317	1			266
							6	4	1542	9							
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							

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
02	18340	X	16815	-0-	-1525	-0-	784	1	14958	2	Y	965	974	1			80
							11	4	1062	9							
03	20305	X	19217	-0-	-1088	-0-	808	1	17221	2	Y	1077	1036	1			121
							3	4	1185	9							
04	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	787	1	16556	2	Y	917	863	1			175
							5	4	1009	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	1986	1	19989	2	Y	760	805	1			267
							53	4	836	9							
03	22444	X	18011	-0-	-4433	-0-	1479	1	15506	2	Y	822	792	1			297
							122	4	904	9							
04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1657	1	15895	2	Y	1361	1282	1			376
							116	4	1497	9							
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							

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
02	21476	X	20619	-0-	-857	-0-	916	1	18877	2	Y	727	743	1			127
							26	4	800	9							
03	23591	X	22791	-0-	-800	-0-	925	1	20808	2	Y	909	864	1			172
							58	4	1000	9							
04	22110	X	18748	-0-	-3362	-0-	818	1	16997	2	Y	773	701	1			244
							83	4	850	9							
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							

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
02	26488	X	21799	-0-	-4689	-0-	923	1	19883	2	Y	877	890	1			41
							28	4	965	9							
03	25110	X	22535	-0-	-2575	-0-	871	1	20624	2	Y	925	880	1			86
							22	4	1018	9							
04	21120	X	15859	-0-	-5261	-0-	605	1	14216	2	Y	931	880	1			137
							14	4	1024	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52724	X	43897	-0-	-8827	-0-	1950	1	40140	2	Y	1583	1492	1			669
							66	4	1741	9							
03	58373	X	49705	-0-	-8668	-0-	3219	1	44385	2	Y	1697	1783	1			583
							234	4	1867	9							
04	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	1332	1	45583	2	Y	1636	1874	1			345
							169	4	1800	9							
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							

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
02	94864	X	83716	-0-	-11148	-0-	2673	1	78781	2	Y	1810	1811	1			427
							271	4	1991	9							
03	105028	X	90275	-0-	-14753	-0-	2382	1	85409	2	Y	2095	2037	1			485
							179	4	2305	9							
04	101610	X	86980	-0-	-14630	-0-	2286	1	82336	2	Y	2045	1904	1			626
							108	4	2250	9							
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							

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
02	37828	X	28735	-0-	-9093	-0-	1116	1	25888	2	Y	1485	1385	1			100
							97	4	1634	9							
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	966	1	41108	2	Y	1431	1424	1			107
							143	4	1574	9							
04	34080	X	29970	-0-	-4110	-0-	578	1	27926	2	Y	1265	1179	1			193
							74	4	1392	9							
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							

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
02	34300	X	23291	-0-	-11009	-0-	996	1	21441	2	N	748	756	1			47
							31	4	823	9							
03	34193	X	25116	-0-	-9077	-0-	982	1	23255	2	N	776	738	1			85
							25	4	854	9							
04	27390	X	24092	-0-	-3298	-0-	945	1	22206	2	N	835	790	1			130
							22	4	919	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 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
02	78344	X	71437	-0-	-6907	-0-	1981	1	66964	2	Y	2202	2235	1			442
							70	4	2422	9							
03	79484	X	72893	-0-	-6591	-0-	1654	1	68140	2	Y	2743	2654	1			531
							82	4	3017	9							
04	67002	X	67002	-0-	-0-	-0-	1540	1	62293	2	Y	2768	2615	1			684
							124	4	3045	9							
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							

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
02	18760	X	15021	-0-	-3739	-0-	697	1	13304	2	Y	918	930	1			162
							10	4	1010	9							
03	20770	X	16335	-0-	-4435	-0-	684	1	14590	2	Y	963	928	1			197
							2	4	1059	9							
04	14670	X	14431	-0-	-239	-0-	610	1	12826	2	Y	901	846	1			252
							4	4	991	9							
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							

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
02	79520	X	71746	-0-	-7774	-0-	2289	1	67443	2	Y	1620	1598	1			298
							232	4	1782	9							
03	88040	X	76901	-0-	-11139	-0-	2027	1	72699	2	Y	1839	1792	1			345
							152	4	2023	9							
04	81060	X	80580	-0-	-480	-0-	2117	1	76264	2	Y	1908	1767	1			486
							100	4	2099	9							
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							

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
02	84364	X	78246	-0-	-6118	-0-	2503	1	73766	2	Y	1566	1556	1			437
							254	4	1723	9							
03	93403	X	82495	-0-	-10908	-0-	2181	1	78208	2	Y	1765	1720	1			482
							164	4	1942	9							
04	81810	X	79223	-0-	-2587	-0-	2086	1	75145	2	Y	1722	1604	1			600
							98	4	1894	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	1274	1	24324	2	Y	1500	1524	1			61
							18	4	1650	9							
03	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	1269	1	27049	2	Y	1692	1626	1			127
							4	4	1861	9							
04	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	1290	1	27138	2	Y	1567	1473	1			221
							8	4	1724	9							
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							

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
02	22736	X	21750	-0-	-986	-0-	947	1	19500	2	Y	1161	1166	1			192
							26	4	1277	9							
03	25172	X	22767	-0-	-2405	-0-	908	1	20446	2	Y	1233	1197	1			228
							57	4	1356	9							
04	20340	X	19467	-0-	-873	-0-	838	1	17410	2	Y	1031	938	1			321
							85	4	1134	9							
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							

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
02	45528	X	-0-	-0-	-45528	-0-					Y	-0-	74	1			104
03	46872	X	27352	-0-	-19520	-0-	1742	1	24017	2	Y	1333	1007	1			430
							127	4	1466	9							
04	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	1002	1	34294	2	Y	1961	1957	1			434
							127	4	2157	9							
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							

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
02	25648	X	21046	-0-	-4602	-0-	923	1	19013	2	Y	985	988	1			193
							26	4	1084	9							
03	28396	X	22668	-0-	-5728	-0-	910	1	20478	2	Y	1112	1070	1			235
							57	4	1223	9							
04	20310	X	17955	-0-	-2355	-0-	772	1	16050	2	Y	959	868	1			326
							78	4	1055	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33600	X	31123	-0-	-2477	-0-	1356	1	27905	2	Y	1651	1430	1			651
							46	4	1816	9							
03	36952	X	34863	-0-	-2089	-0-	2216	1	30552	2	Y	1758	1833	1			576
							161	4	1934	9							
04	29460	X	6904	-0-	-22556	-0-	183	1	6269	2	Y	390	876	1			90
							23	4	429	9							
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

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
02	48160	X	38328	-0-	-9832	-0-	1581	1	34043	2	Y	2414	2454	1			54
							49	4	2655	9							
03	52731	X	40849	-0-	-11882	-0-	1535	1	36353	2	Y	2657	2531	1			180
							38	4	2923	9							
04	37795	X	37795	-0-	-0-	-0-	1434	1	33711	2	Y	2379	2236	1			323
							33	4	2617	9							
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							

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
02	36064	X	24786	-0-	-11278	-0-	1116	1	21310	2	Y	2131	2164	1			253
							16	4	2344	9							
03	39928	X	25489	-0-	-14439	-0-	1029	1	21941	2	Y	2287	2201	1			339
							3	4	2516	9							
04	26940	X	24938	-0-	-2002	-0-	1025	1	21562	2	Y	2132	2003	1			468
							6	4	2345	9							
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							

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
02	37072	X	28020	-0-	-9052	-0-	1078	1	24993	2	Y	1686	1991	1			266
							94	4	1855	9							
03	30380	X	29926	-0-	-454	-0-	649	1	27605	2	Y	1433	1435	1			264
							96	4	1576	9							
04	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	522	1	25188	2	Y	1210	1129	1			345
							67	4	1331	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32648	X	25449	-0-	-7199	-0-	1181	1	22554	2	Y	1543	1558	1			226
							17	4	1697	9							
03	36921	X	31837	-0-	-5084	-0-	1332	1	28403	2	Y	1907	1830	1			303
							4	4	2098	9							
04	27360	X	26745	-0-	-615	-0-	1145	1	24098	2	Y	1359	1284	1			378
							7	4	1495	9							
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							

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
02	28700	X	24503	-0-	-4197	-0-	1152	1	21986	2	Y	1226	1244	1			171
							16	4	1349	9							
03	31775	X	26957	-0-	-4818	-0-	1139	1	24281	2	Y	1394	1340	1			225
							4	4	1533	9							
04	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1100	1	23139	2	Y	1277	1200	1			302
							7	4	1405	9							
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							

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
02	30184	X	26044	-0-	-4140	-0-	1186	1	22649	2	Y	1993	2007	1			141
							17	4	2192	9							
03	33108	X	31297	-0-	-1811	-0-	1290	1	27507	2	Y	2269	2181	1			229
							4	4	2496	9							
04	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1410	1	29674	2	Y	1888	1778	1			339
							9	4	2077	9							
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							

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
02	41188	X	28045	-0-	-13143	-0-	1066	1	24730	2	Y	1960	2137	1			253
							93	4	2156	9							
03	43958	X	32486	-0-	-11472	-0-	701	1	29809	2	Y	1702	1703	1			252
							104	4	1872	9							
04	35730	X	32204	-0-	-3526	-0-	619	1	29893	2	Y	1466	1367	1			351
							79	4	1613	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38080	X	6874	-0-	-31206	-0-	267	1	6192	2	Y	356	333	1			27
							23	4	392	9							
03	39525	X	29610	-0-	-9915	-0-	629	1	26746	2	Y	1947	1842	1			132
							93	4	2142	9							
04	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	1097	1	52991	2	Y	3091	2864	1			359
							140	4	3400	9							
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							

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
02	35476	X	30988	-0-	-4488	-0-	1410	1	26921	2	Y	2397	2430	1			312
							20	4	2637	9							
03	39277	X	35149	-0-	-4128	-0-	1433	1	30542	2	Y	2882	2766	1			428
							4	4	3170	9							
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	1303	1	27406	2	Y	2381	2243	1			566
							8	4	2619	9							
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							

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
02	37016	X	34597	-0-	-2419	-0-	1343	1	31140	2	Y	1815	2187	1			279
							117	4	1997	9							
03	40114	X	38384	-0-	-1730	-0-	841	1	35780	2	Y	1490	1496	1			273
							124	4	1639	9							
04	34830	X	31793	-0-	-3037	-0-	619	1	29910	2	Y	1077	1007	1			343
							79	4	1185	9							
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							

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
02	50064	X	41905	-0-	-8159	-0-	1745	1	37588	2	N	2289	2324	1			49
							54	4	2518	9							
03	51243	X	39387	-0-	-11856	-0-	1464	1	34671	2	N	2923	2795	1			177
							37	4	3215	9							
04	44430	X	39194	-0-	-5236	-0-	1467	1	34473	2	N	2928	2765	1			340
							33	4	3221	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38024	X	15071	-0-	-22953	-0-	664	1	13661	2	Y	658	760	1			436
							22	4	724	9							
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	-0-	201	1			235
04	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	153	1			82
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

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
02	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	1466	1	30176	2	Y	1345	1206	1			629
							49	4	1480	9							
03	35650	X	11622	-0-	-24028	-0-	750	1	10336	2	Y	437	741	1			325
							55	4	481	9							
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	243	1			82
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							

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
02	44772	X	37055	-0-	-7717	-0-	1627	1	33492	2	Y	1710	1561	1			769
							55	4	1881	9							
03	49569	X	40013	-0-	-9556	-0-	2597	1	35804	2	Y	1294	1500	1			563
							189	4	1423	9							
04	32250	X	8059	-0-	-24191	-0-	223	1	7632	2	Y	160	615	1			108
							28	4	176	9							
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							

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
02	47572	X	36747	-0-	-10825	-0-	1531	1	32971	2	Y	1998	2028	1			71
							47	4	2198	9							
03	47616	X	35687	-0-	-11929	-0-	1352	1	32014	2	Y	2079	1977	1			173
							34	4	2287	9							
04	35790	X	34133	-0-	-1657	-0-	1300	1	30564	2	Y	2035	1921	1			287
							30	4	2239	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47656	X	28138	-0-	-19518	-0-	1235	1	25421	2	Y	1309	1260	1			625
							42	4	1440	9							
03	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-	400	1			225
04	39990	X	9875	-0-	-30115	-0-	264	1	9045	2	Y	484	547	1			162
							34	4	532	9							
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							

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
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					Y	-0-	282	1			194
03	44733	X	15810	-0-	-28923	-0-	1009	1	13911	2	Y	743	561	1			376
							73	4	817	9							
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	1009	1	34532	2	Y	1463	1473	1			366
							128	4	1609	9							
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							

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
02	36904	X	25450	-0-	-11454	-0-	2125	1	21390	2	Y	1707	1726	1			587
							57	4	1878	9							
03	38657	X	30389	-0-	-8268	-0-	2497	1	26172	2	Y	1376	1379	1			584
							206	4	1514	9							
04	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	2333	1	22381	2	Y	1679	1621	1			642
							163	4	1847	9							
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							

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
02	30324	X	25073	-0-	-5251	-0-	2094	1	21073	2	Y	1682	1689	1			554
							56	4	1850	9							
03	33697	X	27426	-0-	-6271	-0-	2259	1	23672	2	Y	1189	1217	1			526
							187	4	1308	9							
04	30900	X	22510	-0-	-8390	-0-	1947	1	18670	2	Y	1597	1529	1			594
							136	4	1757	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95564	X	78427	-0-	-17137	-0-	2516	1	74134	2	Y	1384	1384	1			185
							255	4	1522	9							
03	105803	X	77419	-0-	-28384	-0-	2047	1	73396	2	Y	1657	1606	1			236
							153	4	1823	9							
04	83430	X	76077	-0-	-7353	-0-	2013	1	72515	2	Y	1322	1255	1			303
							95	4	1454	9							
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							

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
02	20972	X	15241	-0-	-5731	-0-	656	1	13524	2	Y	948	960	1			174
							18	4	1043	9							
03	24862	X	24309	-0-	-553	-0-	989	1	22265	2	Y	903	891	1			186
							62	4	993	9							
04	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	899	1	18682	2	Y	622	586	1			222
							91	4	684	9							
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							

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
02	31780	X	26598	-0-	-5182	-0-	1128	1	24283	2	Y	1047	1062	1			43
							35	4	1152	9							
03	33635	X	27132	-0-	-6503	-0-	1052	1	24918	2	Y	1033	981	1			95
							26	4	1136	9							
04	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	1184	1	27820	2	Y	1069	1011	1			153
							27	4	1176	9							
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							

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
02	40068	X	30764	-0-	-9304	-0-	1313	1	27041	2	Y	2157	2152	1			396
							37	4	2373	9							
03	42532	X	30149	-0-	-12383	-0-	1165	1	26226	2	Y	2440	2348	1			488
							74	4	2684	9							
04	38130	X	30324	-0-	-7806	-0-	1298	1	26990	2	Y	1732	1623	1			597
							131	4	1905	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35000	X	25505	-0-	-9495	-0-	2142	1	21562	2	Y	1585	1590	1			561
							57	4	1744	9							
03	38254	X	29628	-0-	-8626	-0-	2316	1	24276	2	Y	2586	2392	1			755
							191	4	2845	9							
04	37020	X	26082	-0-	-10938	-0-	2286	1	21930	2	Y	1551	1640	1			666
							160	4	1706	9							
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	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					670

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
02	34692	X	5387	-0-	-29305	-0-	238	1	4891	2	Y	227	567	1			333
							8	4	250	9							
03	38409	X	20958	-0-	-17451	-0-	1345	1	18540	2	Y	886	739	1			480
							98	4	975	9							
04	38700	X	37478	-0-	-1222	-0-	1005	1	34391	2	Y	1776	1822	1			434
							128	4	1954	9							
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							

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
02	41524	X	33755	-0-	-7769	-0-	1454	1	29948	2	Y	2103	2149	1			406
							40	4	2313	9							
03	44330	X	33842	-0-	-10488	-0-	1337	1	30094	2	Y	2115	2070	1			451
							84	4	2327	9							
04	40200	X	29994	-0-	-10206	-0-	1309	1	27215	2	Y	1216	1191	1			476
							132	4	1338	9							
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							

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
02	0	W	34832	-0-	34832	1035549	1475	1	30386	2	Y	2664	2634	1			460
							41	4	2930	9							
03	0	W	37321	-0-	37321	1072870	1402	1	31542	2	Y	3899	3637	1			722
							88	4	4289	9							
04	1109422	X	36552	-0-	-1072870	-0-	1577	1	32784	2	Y	1847	1897	1			672
							159	4	2032	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	40192	-0-	40192	1026589	1761	1	36278	2	Y	1913	1933	1			354
							49	4	2104	9							
03	0	W	42731	-0-	42731	1069320	1720	1	38704	2	Y	1998	1944	1			408
							109	4	2198	9							
04	1101882	X	32562	-0-	-1069320	-0-	1397	1	29036	2	Y	1807	1623	1			592
							141	4	1988	9							
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							

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
02	106148	X	39987	-0-	-66161	-0-	1725	1	35539	2	Y	2432	2404	1			431
							48	4	2675	9							
03	117521	X	37132	-0-	-80389	-0-	1485	1	33418	2	Y	1941	1974	1			398
							94	4	2135	9							
04	113730	X	36616	-0-	-77114	-0-	1601	1	33289	2	Y	1422	1324	1			496
							162	4	1564	9							
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							

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
02	116984	X	39940	-0-	-77044	-0-	1726	1	35548	2	Y	2380	2388	1			530
							48	4	2618	9							
03	129518	X	37811	-0-	-91707	-0-	1498	1	33719	2	Y	2272	2241	1			561
							95	4	2499	9							
04	125340	X	29646	-0-	-95694	-0-	1272	1	26435	2	Y	1646	1536	1			671
							128	4	1811	9							
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							

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
02	117152	X	38212	-0-	-78940	-0-	1672	1	34444	2	Y	1863	1920	1			371
							47	4	2049	9							
03	129704	X	36235	-0-	-93469	-0-	1434	1	32273	2	Y	2215	2118	1			468
							91	4	2437	9							
04	125520	X	29661	-0-	-95859	-0-	1265	1	26292	2	Y	1796	1643	1			621
							128	4	1976	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147784	X	25927	-0-	-121857	-0-	1139	1	23461	2	Y	1177	1198	1			280
							32	4	1295	9							
03	163618	X	27055	-0-	-136563	-0-	1098	1	24710	2	Y	1071	1065	1			286
							69	4	1178	9							
04	158340	X	22667	-0-	-135673	-0-	995	1	20675	2	Y	815	754	1			347
							100	4	897	9							
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							

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
02	0	W	36441	-0-	36441	907414	1513	1	32585	2	Y	2087	2118	1			10
							47	4	2296	9							
03	0	W	40705	-0-	40705	948119	1552	1	36759	2	Y	2141	2036	1			115
							39	4	2355	9							
04	0	W	39588	-0-	39588	987707	1544	1	36281	2	Y	1571	1463	1			223
							35	4	1728	9							
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							

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
02	0	W	39771	-0-	39771	935907	1649	1	35520	2	Y	2319	2355	1			2
							51	4	2551	9							
03	0	W	41426	-0-	41426	977333	1584	1	37518	2	Y	2076	1965	1			113
							40	4	2284	9							
04	0	W	43556	-0-	43556	1020889	1661	1	39041	2	Y	2560	2435	1			238
							38	4	2816	9							
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							

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
02	0	W	43266	-0-	43266	1071818	1798	1	38733	2	Y	2436	2474	1			8
							55	4	2680	9							
03	0	W	40491	-0-	40491	1112309	1523	1	36084	2	Y	2587	2462	1			133
							38	4	2846	9							
04	0	W	44404	-0-	44404	1156713	1736	1	40801	2	Y	1661	1536	1			258
							40	4	1827	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	25526	-0-	25526	794006	1130	1	23273	2	Y	993	1020	1			251
							31	4	1092	9							
03	0	W	22233	-0-	22233	816239	887	1	19971	2	Y	1199	1144	1			306
							56	4	1319	9							
04	0	W	19814	-0-	19814	836053	863	1	17945	2	Y	835	786	1			355
							87	4	919	9							
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							

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
02	118692	X	22747	-0-	-95945	-0-	983	1	20251	2	Y	1351	1387	1			301
							27	4	1486	9							
03	131409	X	26423	-0-	-104986	-0-	1060	1	23856	2	Y	1309	1289	1			321
							67	4	1440	9							
04	127170	X	24269	-0-	-102901	-0-	1065	1	22130	2	Y	878	832	1			367
							108	4	966	9							
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							

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
02	118608	X	45484	-0-	-73124	-0-	1967	1	40513	2	Y	2681	2714	1			468
							55	4	2949	9							
03	131316	X	43056	-0-	-88260	-0-	1703	1	38318	2	Y	2662	2610	1			520
							107	4	2928	9							
04	127080	X	43626	-0-	-83454	-0-	1900	1	39485	2	Y	1863	1750	1			633
							192	4	2049	9							
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							

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
02	105980	X	30442	-0-	-75538	-0-	1276	1	27476	2	Y	1501	1523	1			37
							39	4	1651	9							
03	117335	X	34749	-0-	-82586	-0-	1354	1	32067	2	Y	1176	1108	1			105
							34	4	1294	9							
04	113550	X	33997	-0-	-79553	-0-	1347	1	31663	2	Y	869	810	1			164
							31	4	956	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	114436	X	32113	-0-	-82323	-0-	1372	1	29543	2	Y	1051	1069	1			61
							42	4	1156	9							
03	126697	X	29651	-0-	-97046	-0-	1164	1	27571	2	Y	806	758	1			109
							29	4	887	9							
04	122610	X	28353	-0-	-94257	-0-	1120	1	26325	2	Y	802	758	1			153
							26	4	882	9							
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							

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
02	132188	X	33270	-0-	-98918	-0-	1401	1	30163	2	Y	1512	1534	1			40
							43	4	1663	9							
03	146351	X	36549	-0-	-109802	-0-	1425	1	33743	2	Y	1223	1154	1			109
							36	4	1345	9							
04	141630	X	27717	-0-	-113913	-0-	1068	1	25112	2	Y	1375	1304	1			180
							24	4	1513	9							
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							

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
02	115360	X	40793	-0-	-74567	-0-	1866	1	35612	2	Y	2989	3029	1			71
							27	4	3288	9							
03	127720	X	45056	-0-	-82664	-0-	1870	1	39866	2	Y	3013	2904	1			180
							6	4	3314	9							
04	123600	X	35924	-0-	-87676	-0-	1505	1	31669	2	Y	2492	2347	1			325
							9	4	2741	9							
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							

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
02	129892	X	56997	-0-	-72895	-0-	1581	1	53433	2	Y	1752	1787	1			289
							56	4	1927	9							
03	143809	X	53698	-0-	-90111	-0-	1229	1	50607	2	Y	1637	1586	1			340
							61	4	1801	9							
04	139170	X	47346	-0-	-91824	-0-	1091	1	44122	2	Y	1859	1757	1			442
							88	4	2045	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114072	X	31106	-0-	-82966	-0-	1437	1	27425	2	Y	2021	2060	1			64
							21	4	2223	9							
03	126294	X	32893	-0-	-93401	-0-	1366	1	29122	2	Y	2183	2101	1			146
							4	4	2401	9							
04	122220	X	36045	-0-	-86175	-0-	1537	1	32333	2	Y	1969	1851	1			264
							9	4	2166	9							
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							

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
02	122920	X	37779	-0-	-85141	-0-	1736	1	33133	2	Y	2623	2637	1			72
							25	4	2885	9							
03	136090	X	37758	-0-	-98332	-0-	1556	1	33170	2	Y	2752	2651	1			173
							5	4	3027	9							
04	131700	X	26200	-0-	-105500	-0-	1076	1	22644	2	Y	2248	2117	1			304
							7	4	2473	9							
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							

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
02	0	W	54478	-0-	54478	888680	1496	1	50563	2	Y	2151	2185	1			356
							53	4	2366	9							
03	0	W	57406	-0-	57406	946086	1313	1	54085	2	Y	1766	1712	1			410
							65	4	1943	9							
04	0	W	48922	-0-	48922	995008	1129	1	45666	2	Y	1851	1748	1			513
							91	4	2036	9							
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							

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
02	116732	X	40716	-0-	-76016	-0-	1099	1	37165	2	Y	2194	2201	1			429
							39	4	2413	9							
03	129239	X	56046	-0-	-73193	-0-	1260	1	51903	2	Y	2564	2481	1			512
							63	4	2820	9							
04	125070	X	50163	-0-	-74907	-0-	1159	1	46880	2	Y	1845	1738	1			619
							94	4	2030	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 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
02	130004	X	59043	-0-	-70961	-0-	1624	1	54894	2	Y	2244	2288	1			71
							57	4	2468	9							
03	143933	X	70753	-0-	-73180	-0-	1568	1	64596	2	Y	4101	3963	1			209
							78	4	4511	9							
04	139290	X	64669	-0-	-74621	-0-	1475	1	59694	2	Y	3074	2897	1			386
							119	4	3381	9							
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							

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
02	126224	X	61602	-0-	-64622	-0-	1697	1	57366	2	Y	2254	2290	1			73
							60	4	2479	9							
03	139748	X	60451	-0-	-79297	-0-	1387	1	57151	2	Y	1676	1625	1			124
							69	4	1844	9							
04	135240	X	58680	-0-	-76560	-0-	1352	1	54704	2	Y	2286	2163	1			247
							109	4	2515	9							
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							

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
02	129500	X	71407	-0-	-58093	-0-	1963	1	66366	2	Y	2735	2786	1			76
							69	4	3009	9							
03	143375	X	67518	-0-	-75857	-0-	1533	1	63139	2	Y	2518	2440	1			154
							76	4	2770	9							
04	138750	X	63873	-0-	-74877	-0-	1466	1	59322	2	Y	2697	2548	1			303
							118	4	2967	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171136	X	73239	-0-	-97897	-0-	2002	1	67660	2	Y	3188	3221	1			44
							70	4	3507	9							
03	189472	X	77453	-0-	-112019	-0-	1768	1	72825	2	Y	2520	2443	1			121
							88	4	2772	9							
04	183360	X	66356	-0-	-117004	-0-	1533	1	62011	2	Y	2444	2308	1			257
							124	4	2688	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158256	X	72380	-0-	-85876	-0-	1986	1	67144	2	Y	2891	2946	1			47
							70	4	3180	9							
03	175212	X	74126	-0-	-101086	-0-	1687	1	69493	2	Y	2602	2521	1			128
							84	4	2862	9							
04	169560	X	64108	-0-	-105452	-0-	1477	1	59740	2	Y	2520	2380	1			268
							119	4	2772	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128744	X	82231	-0-	-46513	-0-	2261	1	76422	2	Y	3153	3182	1			44
							80	4	3468	9							
03	142538	X	56954	-0-	-85584	-0-	1303	1	53676	2	Y	1736	1687	1			93
							65	4	1910	9							
04	137940	X	48259	-0-	-89681	-0-	1112	1	44976	2	Y	1892	1788	1			197
							90	4	2081	9							
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							

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
02	131012	X	70985	-0-	-60027	-0-	1945	1	65738	2	Y	2940	2993	1			49
							68	4	3234	9							
03	145049	X	65512	-0-	-79537	-0-	1464	1	60324	2	Y	3319	3213	1			155
							73	4	3651	9							
04	140370	X	61350	-0-	-79020	-0-	1414	1	57191	2	Y	2392	2253	1			294
							114	4	2631	9							
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							

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
02	138404	X	73577	-0-	-64827	-0-	2029	1	68574	2	Y	2639	2690	1			42
							71	4	2903	9							
03	153233	X	71699	-0-	-81534	-0-	1640	1	67572	2	Y	2187	2120	1			109
							81	4	2406	9							
04	148290	X	61856	-0-	-86434	-0-	1432	1	57919	2	Y	2172	2051	1			230
							116	4	2389	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 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
02	67181	X	67181	-0-	-0-	-0-	1863	1	62983	2	Y	2063	2099	1			30
							66	4	2269	9							
03	70618	X	64488	-0-	-6130	-0-	1478	1	60876	2	Y	1874	1815	1			89
							73	4	2061	9							
04	68340	X	60947	-0-	-7393	-0-	1419	1	57425	2	Y	1807	1707	1			189
							115	4	1988	9							
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							

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
02	128296	X	83432	-0-	-44864	-0-	1709	1	76362	2	Y	4430	4447	1			191
							488	4	4873	9							
03	142042	X	80343	-0-	-61699	-0-	1232	1	74400	2	Y	4066	3921	1			336
							238	4	4473	9							
04	137460	X	71502	-0-	-65958	-0-	1234	1	66692	2	Y	3134	3024	1			446
							129	4	3447	9							
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							

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
02	147728	X	78720	-0-	-69008	-0-	1610	1	71945	2	Y	4277	4293	1			236
							460	4	4705	9							
03	163556	X	74962	-0-	-88594	-0-	1121	1	67700	2	Y	5385	5213	1			408
							217	4	5924	9							
04	158280	X	64304	-0-	-93976	-0-	1113	1	60161	2	Y	2649	2519	1			538
							116	4	2914	9							
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							

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
02	157332	X	87285	-0-	-70047	-0-	1789	1	79955	2	Y	4573	4592	1			210
							511	4	5030	9							
03	174189	X	80657	-0-	-93532	-0-	1243	1	75032	2	Y	3765	3625	1			350
							240	4	4142	9							
04	168570	X	69339	-0-	-99231	-0-	1202	1	64961	2	Y	2774	2673	1			451
							125	4	3051	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		160551	-0-	160551	160551	1796	1	145522	2	Y	8221	8211	1			10
							4190	4	9043	9							
*12	330399	X	169848	-0-	-160551	-0-	1941	1	155534	2	Y	10004	10014	1			-0-
							1369	4	11004	9							
*01	198493	X	131277	-0-	-67216	-0-	1407	1	120344	2	Y	7454	7428	1			26
							1327	4	8199	9							
*02	179284	X	104881	-0-	-74403	-0-	1159	1	96972	2	Y	5573	5594	1			5
							620	4	6130	9							
*03	198493	X	107144	-0-	-91349	-0-	1251	1	99776	2	Y	5270	5084	1			191
							320	4	5797	9							
*04	192090	X	83013	-0-	-109077	-0-	1441	1	77881	2	Y	3219	3085	1			325
							150	4	3541	9							
*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							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		80624	-0-	80624	80624	3161	1	67631	2	Y	8802	8791	1			11
							150	4	9682	9							
*12	244004	X	163380	-0-	-80624	-0-	3560	1	148369	2	Y	9281	9281	1			11
							1242	4	10209	9							
*01	184543	X	131814	-0-	-52729	-0-	2686	1	119768	2	Y	7266	7250	1			27
							1367	4	7993	9							
*02	166684	X	103450	-0-	-63234	-0-	2123	1	94856	2	Y	5331	5351	1			7
							607	4	5864	9							
*03	184543	X	99299	-0-	-85244	-0-	1531	1	92423	2	Y	4590	4423	1			174
							296	4	5049	9							
*04	178590	X	91807	-0-	-86783	-0-	1588	1	85871	2	Y	3802	3674	1			302
							166	4	4182	9							
*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							

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
10	0		128884	-0-	128884	128884	3278	1	114863	2	Y	7755	7601	1			154
							2212	4	8531	9							
11	0		195500	-0-	195500	324384	3293	1	178629	2	Y	7701	7664	1			191
							5107	4	8471	9							
*12	461441	X	137057	-0-	-324384	-0-	2988	1	125030	2	Y	7235	7266	1			160
							1080	4	7959	9							
01	206026	X	113914	-0-	-92112	-0-	2337	1	104205	2	Y	5621	5578	1			203
							1189	4	6183	9							
02	186088	X	87221	-0-	-98867	-0-	1821	1	81365	2	Y	3195	3208	1			190
							520	4	3515	9							
03	206026	X	83697	-0-	-122329	-0-	1300	1	78520	2	Y	3295	3183	1			302
							252	4	3625	9							
04	199380	X	70916	-0-	-128464	-0-	1230	1	66478	2	Y	2800	2707	1			395
							128	4	3080	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		63282	-0-	63282	63282	2540	1	54253	2	Y	5789	5782	1			7
							121	4	6368	9							
*12	193867	X	130585	-0-	-63282	-0-	2858	1	119833	2	Y	6223	6223	1			7
							1049	4	6845	9							
*01	166346	X	134036	-0-	-32310	-0-	2736	1	122006	2	Y	7184	7164	1			27
							1392	4	7902	9							
*02	150248	X	101946	-0-	-48302	-0-	2096	1	93671	2	Y	5073	5092	1			8
							599	4	5580	9							
*03	166346	X	100805	-0-	-65541	-0-	1551	1	93654	2	Y	4818	4649	1			177
							300	4	5300	9							
*04	160980	X	80692	-0-	-80288	-0-	1400	1	75657	2	Y	3172	3047	1			302
							146	4	3489	9							
*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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 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
*10	0		117885	-0-	117885	117885	2211	1	106220	2	Y	6580	6450	1			130
							2216	4	7238	9							
*11	0		141687	-0-	141687	259572	1560	1	126367	2	Y	9201	9165	1			166
							3639	4	10121	9							
*12	387813	X	128241	-0-	-259572	-0-	1474	1	118140	2	Y	6897	6927	1			136
							1040	4	7587	9							
*01	204817	X	114084	-0-	-90733	-0-	1220	1	104334	2	Y	6709	6663	1			182
							1150	4	7380	9							
*02	184996	X	88512	-0-	-96484	-0-	981	1	82124	2	Y	4438	4455	1			165
							525	4	4882	9							
*03	204817	X	82836	-0-	-121981	-0-	970	1	77371	2	Y	3861	3721	1			305
							248	4	4247	9							
*04	198210	X	69294	-0-	-128916	-0-	1199	1	64835	2	Y	2850	2746	1			409
							125	4	3135	9							
*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							

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
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1392	-0-	1392	1392	28	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
11	0		162423	-0-	162423	163815	1793	1	145272	2	Y	10159	10146	1			13
							4183	4	11175	9							
*12	315634	X	151819	-0-	-163815	-0-	1746	1	139877	2	Y	8149	8160	1			2
							1232	4	8964	9							
01	201779	X	116701	-0-	-85078	-0-	2382	1	106226	2	Y	6255	6231	1			26
							1212	4	6881	9							
02	182252	X	106186	-0-	-76066	-0-	1182	1	98957	2	Y	4922	4940	1			8
							633	4	5414	9							
03	201779	X	101126	-0-	-100653	-0-	1181	1	94133	2	Y	5009	4838	1			179
							302	4	5510	9							
04	195270	X	83344	-0-	-111926	-0-	1447	1	78214	2	Y	3211	3081	1			309
							151	4	3532	9							
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							

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
10	0		13418	-0-	13418	13418	250	1	11996	2	Y	838	821	1			17
							250	4	922	9							
11	0		142124	-0-	142124	155542	1571	1	127233	2	Y	8778	8764	1			31
							3664	4	9656	9							
*12	286372	X	130830	-0-	-155542	-0-	1507	1	120771	2	Y	6808	6837	1			2
							1063	4	7489	9							
01	161603	X	112398	-0-	-49205	-0-	1208	1	103313	2	Y	6125	6082	1			45
							1139	4	6738	9							
02	145964	X	97805	-0-	-48159	-0-	2022	1	90367	2	Y	4398	4415	1			28
							578	4	4838	9							
03	161603	X	85503	-0-	-76100	-0-	1327	1	80146	2	Y	3430	3299	1			159
							257	4	3773	9							
04	156390	X	66998	-0-	-89392	-0-	1160	1	62696	2	Y	2746	2652	1			253
							121	4	3021	9							
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							

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
12	0		39482	-0-	39482	39482	815	1	36347	2	N	1733	1733	1			-0-
							414	4	1906	9							
*01	149924	X	110442	-0-	-39482	-0-	2258	1	100682	2	N	5775	5755	1			20
							1149	4	6353	9							
02	127148	X	89488	-0-	-37660	-0-	1830	1	81785	2	N	4864	4882	1			2
							523	4	5350	9							
03	140771	X	83872	-0-	-56899	-0-	1283	1	77445	2	N	4451	4292	1			161
							248	4	4896	9							
04	136230	X	66534	-0-	-69696	-0-	1149	1	62121	2	N	2858	2743	1			276
							120	4	3144	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		100541	-0-	100541	100541	2092	1	92028	2	N	4978	4978	1			-0-
							945	4	5476	9							
*01	246933	X	146392	-0-	-100541	-0-	2989	1	133260	2	N	7838	7814	1			24
							1521	4	8622	9							
02	171668	X	116854	-0-	-54814	-0-	2400	1	107239	2	N	5935	5957	1			2
							686	4	6529	9							
03	190061	X	114362	-0-	-75699	-0-	1765	1	106576	2	N	5164	4976	1			190
							341	4	5680	9							
04	183930	X	93376	-0-	-90554	-0-	1615	1	87311	2	N	3892	3753	1			329
							169	4	4281	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		59353	-0-	59353	59353	1230	1	54568	2	N	2681	2681	1			-0-
							606	4	2949	9							
*01	200604	X	141251	-0-	-59353	-0-	2895	1	129096	2	N	7079	7055	1			24
							1473	4	7787	9							
02	142044	X	116474	-0-	-25570	-0-	2384	1	106524	2	N	6259	6282	1			1
							681	4	6885	9							
03	157263	X	103967	-0-	-53296	-0-	1603	1	96820	2	N	4758	4575	1			184
							310	4	5234	9							
04	152190	X	90061	-0-	-62129	-0-	1552	1	83893	2	N	4049	3916	1			317
							162	4	4454	9							
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							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	102238	X	102238	-0-	-0-	-0-	2075	1	92510	2	N	5997	5974	1			23
							1056	4	6597	9							
02	156128	X	132569	-0-	-23559	-0-	2692	1	120285	2	N	8021	8044	1			-0-
							769	4	8823	9							
03	172856	X	130237	-0-	-42619	-0-	1989	1	120117	2	N	7042	6790	1			252
							385	4	7746	9							
04	167280	X	99995	-0-	-67285	-0-	1715	1	92719	2	N	4893	4708	1			437
							179	4	5382	9							
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							

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
09	0		107629	-0-	107629	107629	1420	1	98485	2	Y	5572	5203	1			369
							1595	4	6129	9							
10	0		163908	-0-	163908	271537	4133	1	144812	2	Y	11067	11217	1			219
							2789	4	12174	9							
*11	447168	X	175631	-0-	-271537	-0-	2961	1	158778	2	Y	8452	8402	1			269
							4595	4	9297	9							
12	176731	X	110341	-0-	-66390	-0-	2419	1	100912	2	Y	5591	5614	1			246
							860	4	6150	9							
01	176731	X	92008	-0-	-84723	-0-	1874	1	83563	2	Y	5107	5071	1			282
							953	4	5618	9							
02	159628	X	74387	-0-	-85241	-0-	1528	1	68286	2	Y	3760	3775	1			267
							437	4	4136	9							
03	176731	X	68755	-0-	-107976	-0-	1061	1	64070	2	Y	3108	2992	1			383
							205	4	3419	9							
04	171030	X	57954	-0-	-113076	-0-	1005	1	54350	2	Y	2267	2184	1			466
							105	4	2494	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	96752	X	96752	-0-	-0-	-0-	1964	1	87564	2	N	5659	5637	1			22
							999	4	6225	9							
02	153384	X	145568	-0-	-7816	-0-	2967	1	132558	2	N	8359	8381	1			-0-
							848	4	9195	9							
03	169818	X	132099	-0-	-37719	-0-	2039	1	123129	2	N	5943	5713	1			230
							394	4	6537	9							
04	164340	X	104289	-0-	-60051	-0-	1796	1	97105	2	N	4727	4565	1			392
							188	4	5200	9							
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							

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
02	0		112569	-0-	112569	112569	4326	1	100324	2	N	6857	6263	1			594
							376	4	7543	9							
*03	295637	X	183068	-0-	-112569	-0-	3931	1	167187	2	N	10335	10056	1			873
							581	4	11369	9							
04	184620	X	129246	-0-	-55374	-0-	2450	1	118334	2	N	7408	6927	1			1354
							313	4	8149	9							
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							

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
*03	59236	X	59236	-0-	-0-	-0-	1261	1	53654	2	N	3758	3517	1			241
							187	4	4134	9							
04	151020	X	115515	-0-	-35505	-0-	2190	1	105779	2	N	6606	6115	1			732
							279	4	7267	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	81162	X	NO RPT	-0-	-81162	-0-	N	NO RPT	-0-
07	139779	X	NO RPT	-0-	-139779	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. GAS	(I) 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	10360	X	5754	-0-		-4606	-0-	40	1	5292	3	Y	378	416	1	3	8	33
								6	4	416	9							
03	11470	X	5605	-0-		-5865	-0-	50	1	5434	3	Y	104	130	1	1	8	6
								7	4	114	9							
04	5850	X	5534	-0-		-316	-0-	57	1	5370	3	Y	93	85	1	2	8	12
								5	4	102	9							
*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							

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. GAS	(I) 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	8512	X	5884	-0-		-2628	-0-	43	1	5683	3	Y	137	116	1	5	8	19
								7	4	151	9							
03	8804	X	6941	-0-		-1863	-0-	61	1	6681	3	Y	173	169	1	6	8	17
								9	4	190	9							
04	6630	X	6565	-0-		-65	-0-	67	1	6319	3	Y	157	154	1	4	8	16
								6	4	173	9							
05	6851	X	6022	-0-		-829	-0-	83	1	5805	3	Y	120	113	1	3	8	20
								2	4	132	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							

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. GAS	(I) 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	16856	X	14018	-0-		-2838	-0-	101	1	13334	3	N	516	541	1	9	8	47
								15	4	568	9							
03	18631	X	14857	-0-		-3774	-0-	132	1	14411	3	N	268	262	1	4	8	49
								19	4	295	9							
04	16080	X	14616	-0-		-1464	-0-	148	1	13853	3	N	546	542	1	6	8	47
								14	4	601	9							
05	16616	X	13912	-0-		-2704	-0-	187	1	13025	3	N	632	607	1	7	8	65
								5	4	695	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							

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. GAS	(I) 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	16436	X	12023	-0-		-4413	-0-	84	1	11160	3	Y	696	768	1	9	8	62
								13	4	766	9							
03	17670	X	16052	-0-		-1618	-0-	138	1	15116	3	Y	707	682	1	8	8	79
								20	4	778	9							
04	17640	X	15639	-0-		-2001	-0-	157	1	14705	3	Y	693	709	1	5	8	58
								15	4	762	9							
05	18228	X	13963	-0-		-4265	-0-	190	1	13223	3	Y	495	476	1	4	8	73
								5	4	545	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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	15176	X	9756	-0-	-5420	-0-	72	1	9508	3	Y	150	157	1	8	8	15
							11	4	165	9							
03	14911	X	10854	-0-	-4057	-0-	96	1	10522	3	Y	202	184	1	12	8	21
							14	4	222	9							
04	11520	X	9857	-0-	-1663	-0-	100	1	9433	3	Y	285	268	1	5	8	33
							10	4	314	9							
05	11904	X	9144	-0-	-2760	-0-	127	1	8861	3	Y	139	140	1	4	8	28
							3	4	153	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20692	X	16836	-0-	-3856	-0-	124	1	16367	3	Y	296	299	1	6	8	34
							19	4	326	9							
03	21638	X	17900	-0-	-3738	-0-	158	1	17332	3	Y	352	340	1	7	8	39
							23	4	387	9							
04	19470	X	17201	-0-	-2269	-0-	177	1	16645	3	Y	329	330	1	5	8	33
							17	4	362	9							
*05	19437	X	17110	-0-	-2327	-0-	238	1	16569	3	Y	270	254	1	4	8	45
							6	4	297	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23156	X	16322	-0-	-6834	-0-	119	1	15787	3	Y	362	378	1	25	8	35
							18	4	398	9							
03	25637	X	17257	-0-	-8380	-0-	152	1	16680	3	Y	366	332	1	26	8	43
							22	4	403	9							
04	20400	X	18223	-0-	-2177	-0-	187	1	17583	3	Y	395	385	1	16	8	37
							18	4	435	9							
*05	21080	X	16183	-0-	-4897	-0-	224	1	15623	3	Y	300	278	1	12	8	47
							6	4	330	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29232	X	18342	-0-	-10890	-0-	136	1	17952	3	Y	212	203	1	8	8	30
							21	4	233	9							
03	28985	X	19341	-0-	-9644	-0-	172	1	18793	3	Y	319	286	1	15	8	48
							25	4	351	9							
04	23010	X	18236	-0-	-4774	-0-	188	1	17631	3	Y	363	378	1	4	8	29
							18	4	399	9							
*05	23467	X	17086	-0-	-6381	-0-	238	1	16611	3	Y	210	193	1	3	8	43
							6	4	231	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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	5873	-0-	-1911	-0-	42	1	5503	3	Y	293	278	1	3	8	35
							6	4	322	9							
03	8618	X	6232	-0-	-2386	-0-	54	1	5909	3	Y	237	252	1	1	8	19
							8	4	261	9							
04	7260	X	5913	-0-	-1347	-0-	60	1	5674	3	Y	157	159	1	3	8	14
							6	4	173	9							
*05	7347	X	5731	-0-	-1616	-0-	79	1	5507	3	Y	130	122	1	2	8	20
							2	4	143	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	6486	-0-	-2810	-0-	47	1	6188	3	Y	222	271	1	2	8	12
							7	4	244	9							
03	10292	X	6431	-0-	-3861	-0-	56	1	6158	3	Y	190	176	1	6	8	20
							8	4	209	9							
04	8160	X	5980	-0-	-2180	-0-	62	1	5783	3	Y	117	124	1	2	8	11
							6	4	129	9							
05	8432	X	6151	-0-	-2281	-0-	85	1	5941	3	Y	112	102	1	2	8	19
							2	4	123	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	5591	-0-	-2389	-0-	40	1	5351	3	Y	176	177	1	3	8	20
							6	4	194	9							
03	8246	X	6063	-0-	-2183	-0-	53	1	5774	3	Y	207	203	1	3	8	21
							8	4	228	9							
04	6750	X	5709	-0-	-1041	-0-	58	1	5447	3	Y	180	183	1	2	8	16
							6	4	198	9							
*05	6851	X	5477	-0-	-1374	-0-	75	1	5231	3	Y	154	146	1	1	8	23
							2	4	169	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	2728	-0-	-2368	-0-	20	1	2587	3	Y	107	96	1	2	8	12
							3	4	118	9							
03	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-	34	1	3771	3	Y	183	180	1	1	8	14
							5	4	201	9							
04	4950	X	3788	-0-	-1162	-0-	39	1	3645	3	Y	91	96	1	1	8	8
							4	4	100	9							
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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12796	X	8420	-0-		-4376	-0-		61	1	8067	3	Y	257	274	1			28
									9	4	283	9							
03	13764	X	8548	-0-		-5216	-0-		75	1	8183	3	Y	254	254	1	2	8	26
									11	4	279	9							
04	12060	X	6738	-0-		-5322	-0-		68	1	6414	3	Y	227	230	1	2	8	21
									6	4	250	9							
05	11904	X	10393	-0-		-1511	-0-		144	1	10023	3	Y	202	191	1	2	8	30
									4	4	222	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	8070	-0-		-7134	-0-		58	1	7722	3	Y	255	260	1	8	8	32
									9	4	281	9							
03	15500	X	8566	-0-		-6934	-0-		75	1	8180	3	Y	273	272	1	8	8	25
									11	4	300	9							
04	13710	X	7109	-0-		-6601	-0-		72	1	6797	3	Y	212	213	1	4	8	20
									7	4	233	9							
05	12431	X	9757	-0-		-2674	-0-		135	1	9414	3	Y	185	173	1	3	8	29
									4	4	204	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12358	X	12358	-0-		-0-	-0-		90	1	11898	3	Y	324	331	1	6	8	33
									14	4	356	9							
03	12555	X	12355	-0-		-200	-0-		108	1	11883	3	Y	316	311	1	6	8	32
									16	4	348	9							
04	10685	X	10685	-0-		-0-	-0-		110	1	10300	3	Y	241	249	1	3	8	21
									10	4	265	9							
*05	10168	X	8786	-0-		-1382	-0-		121	1	8450	3	Y	193	182	1	2	8	30
									3	4	212	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30380	X	21304	-0-		-9076	-0-		153	1	20303	3	Y	750	742	1	8	8	72
									23	4	825	9							
03	27249	X	18404	-0-		-8845	-0-		159	1	17401	3	Y	746	736	1	9	8	73
									23	4	821	9							
04	21660	X	16398	-0-		-5262	-0-		165	1	15532	3	Y	623	637	1	4	8	55
									16	4	685	9							
05	22382	X	15301	-0-		-7081	-0-		209	1	14540	3	Y	497	468	1	3	8	81
									5	4	547	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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	35224	X	30500	-0-	-4724	-0-	218	1	28901	3	Y	1225	1085	1	17	8	148
							33	4	1348	9							
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	291	1	31898	3	Y	1389	1393	1	19	8	125
							43	4	1528	9							
04	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	301	1	28294	3	Y	1010	1036	1	11	8	88
							29	4	1111	9							
05	33759	X	27779	-0-	-5980	-0-	378	1	26366	3	Y	932	865	1	7	8	148
							10	4	1025	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28644	X	28231	-0-	-413	-0-	205	1	27092	3	Y	821	793	1	26	8	79
							31	4	903	9							
03	31713	X	26440	-0-	-5273	-0-	231	1	25327	3	Y	771	751	1	23	8	76
							34	4	848	9							
04	30690	X	23288	-0-	-7402	-0-	238	1	22354	3	Y	612	621	1	11	8	56
							23	4	673	9							
05	31217	X	21918	-0-	-9299	-0-	303	1	21093	3	Y	467	443	1	8	8	72
							8	4	514	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	167	1	22170	3	Y	445	437	1	26	8	48
							26	4	490	9							
03	19065	X	12869	-0-	-6196	-0-	112	1	12226	3	Y	468	446	1	28	8	42
							16	4	515	9							
04	25500	X	12265	-0-	-13235	-0-	125	1	11761	3	Y	334	331	1	16	8	29
							12	4	367	9							
*05	26350	X	11688	-0-	-14662	-0-	157	1	10922	3	Y	550	531	1	9	8	39
							4	4	605	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							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30464	X	25473	-0-	-4991	-0-	188	1	24845	3	Y	374	354	1	15	8	43
							29	4	411	9							
03	30163	X	12702	-0-	-17461	-0-	112	1	12280	3	Y	266	298	1	9	8	2
							17	4	293	9							
04	29190	X	7794	-0-	-21396	-0-	78	1	7329	3	Y	345	282	1	9	8	56
							7	4	380	9							
05	30163	X	14526	-0-	-15637	-0-	197	1	13760	3	Y	513	491	1	8	8	70
							5	4	564	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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14336	X	10345	-0-	-3991	-0-	74	1	9858	3	Y	365	378	1	6	8	42
							11	4	402	9							
03	14694	X	12809	-0-	-1885	-0-	111	1	12181	3	Y	455	446	1	9	8	42
							16	4	501	9							
04	12600	X	11591	-0-	-1009	-0-	118	1	11082	3	Y	345	351	1	4	8	32
							11	4	380	9							
05	11718	X	11293	-0-	-425	-0-	155	1	10791	3	Y	312	291	1	4	8	49
							4	4	343	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							

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
02	21784	X	13197	-0-	-8587	-0-	97	1	12793	3	Y	265	235	1	4	8	36
							15	4	292	9							
03	23374	X	13671	-0-	-9703	-0-	122	1	13330	3	Y	183	184	1	2	8	33
							18	4	201	9							
04	19380	X	12909	-0-	-6471	-0-	132	1	12395	3	Y	335	330	1	6	8	32
							13	4	369	9							
*05	17732	X	13902	-0-	-3830	-0-	193	1	13421	3	Y	257	241	1	5	8	43
							5	4	283	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							

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
02	26992	X	20956	-0-	-6036	-0-	153	1	20197	3	Y	530	525	1	9	8	52
							23	4	583	9							
03	27280	X	17733	-0-	-9547	-0-	154	1	16919	3	Y	579	577	1	9	8	45
							23	4	637	9							
04	24180	X	16227	-0-	-7953	-0-	167	1	15641	3	Y	366	365	1	5	8	41
							16	4	403	9							
05	23188	X	15681	-0-	-7507	-0-	216	1	15022	3	Y	397	372	1	4	8	62
							6	4	437	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							

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
02	485350	X	8163	-0-	-477187	-0-	60	1	7887	3	N	188	191	1	4	8	21
							9	4	207	9							
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	76	1	8377	3	N	212	206	1	5	8	22
							11	4	233	9							
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	83	1	7815	3	N	183	183	1	4	8	18
							8	4	201	9							
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	107	1	7444	3	N	151	143	1	2	8	24
							3	4	166	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							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	131	1	17404	3	N	359	366	1	7	8	40
							20	4	395	9							
03	29295	X	19412	-0-	-9883	-0-	173	1	18964	3	N	226	241	1	2	8	23
							26	4	249	9							
04	24990	X	17547	-0-	-7443	-0-	182	1	17081	3	N	243	232	1	3	8	31
							17	4	267	9							
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							

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

02	980	X	805	-0-	-175	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	588	-0-	-311	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

02	21924	#	14012	-0-	-7912	-0-	3375	1	10581	2	N	51					94
							56	9									
03	19344	#	15336	-0-	-4008	-0-	3736	1	11558	2	N	38					132
							42	9									
04	11220		9691	-0-	-1529	-0-	3616	1	6069	2	N	5					137
							6	9									
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									

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE		EOM BALANCE
	02	1148	N		974	-0-	-174	-0-	950	2	24	9	N		22												41
	03	1364	N		1167	-0-	-197	-0-	1145	2	22	9	N		20												61
	04	1266	N		1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N		22												83
	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

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE		EOM BALANCE
	02	2548	#		2055	-0-	-493	-0-	429	1	1460	3	N		151		189	1	2	8							138
									166	9																	
	03	2821	#		2406	-0-	-415	-0-	528	1	1721	3	N		143		188	1	6	8							87
									157	9																	
	04	2626	R		2626	-0-	-0-	-0-	511	1	1871	3	N		222		191	1	8	8							110
									244	9																	
	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																	

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

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

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4508 #	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					207
03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
04	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					207
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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					190
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					190
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
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

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
02	2380	X	2163	-0-	-217	-0-	224	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	248	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	794	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
03	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
04	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
03	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
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

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					48
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					48
04	2250	X	586	-0-	-1664	-0-	586	2			Y	-0-					48
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

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		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

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

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

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					32
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					32
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					32
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

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

02	T. A.		13	-0-	13	114	13	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	145	31	2			N	-0-					-0-
04	192	X	47	-0-	-145	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
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

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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					19
04	T. A.		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					19
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

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					2
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					2
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					2
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

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					12
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					12
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					12
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

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
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-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3156	-0-	356	979	3156	2			Y	-0-					4
03	3100	N	2650	-0-	-450	529	2650	2			Y	-0-					4
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	2374	2			Y	-0-					4
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

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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					5
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					5
04	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					5
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

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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					4
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					4
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
04	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					4
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

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
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
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-	59	1	526	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-	43	1	391	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
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-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
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-	4	1	460	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	1	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
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-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
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-	10	1	1119	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
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-	114	1	1029	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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
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-	10	1	1064	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
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
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-	11	1	1228	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
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
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-	8	1	886	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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	279	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	367	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
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-	11	1	95	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
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					-0-
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-	64	1	580	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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
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-	24	1	220	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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
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-	6	1	681	3	Y	-0-					-0-
	GATES -B-				WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A			
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
	GATES -B-				WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A			
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
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-
	PALAFOX UNIT				WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A			
02	1120	N	817	-0-	-303	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	2	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
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-	10	1	1110	3	N	-0-					-0-
	BLOCKER RANCH "E"				WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452		PERF. 4864 - 4964			
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	91	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	1	7	2	Y	-0-					-0-
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-
	BLOCKER RANCH (SEC.1846)				WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4720 - 4772			
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	238	1	203	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-	2	1	216	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
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
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-	19	1	173	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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	109	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	683	-0-	-241	-0-	59	1	624	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	22	1	668	2	N	-0-					-0-
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-	69	1	618	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
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-	12	1	103	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
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-	20	1	2149	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-	3	1	281	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
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-	15	1	1664	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	2	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
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-	7	1	782	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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
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	29	1	3156	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		85	-0-	85	85	1	1	84	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
02	2408	N	1894	-0-	-514	-0-	42	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
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-	26	1	2857	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
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-	13	1	1394	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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
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-	13	1	1455	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
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
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-	3	1	28	3	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
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					3
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					3
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					3
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

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

02	448	N	401	-0-	-47	-0-	35	1	366	2	N	-0-					17
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	2	N	-0-					17
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					17
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-	40	1	360	3	N	-0-					17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

02	392	N	300	-0-	-92	-0-	26	1	274	2	N	-0-					12
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	8	1	279	2	N	-0-					12
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	11	1	333	2	N	-0-					12
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-	34	1	307	3	N	-0-					12

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

02	364	N	270	-0-	-94	-0-	21	1	227	2	N	20	2	8			30
							22	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					30
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	7	1	223	2	N	2					32
							2	9									
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-	18	1	163	3	N	1	1	8			32
							1	9									

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

02	308	N	180	-0-	-128	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
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-	17	1	154	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	154	-0-	-126	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-	15	1	138	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
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-	14	1	1522	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	554	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					12
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-	34	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR2 WELL #: 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
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	22	1	969	2	N	-0-					15
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	2	N	-0-					15
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					15
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-	10	1	1056	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
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-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
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	5					5
							6	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					5
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-	5	1	522	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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
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-	9	1	980	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

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
02	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	35	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
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-	16	1	1711	3	N	5	5	8			-0-
							6	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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-	4	1	427	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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
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-	6	1	596	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
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-	17	1	1802	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	35	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	4	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
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-	17	1	1803	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

02	504	N	500	-0-	-4	-0-	11	1	488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
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-	4	1	482	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

02	280	N	250	-0-	-30	-0-	6	1	244	2	N	-0-					28
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					28
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					28
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-	3	1	292	3	N	-0-					28

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-	2	1	237	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-	2	1	216	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
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	2	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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-	7	1	752	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
02	1428	N	1326	-0-	-102	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
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-	14	1	1486	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
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
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-	12	1	1331	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
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	33	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
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-	15	1	1658	3	N	-0-					-0-

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" 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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	92	2	41	9	N	37	37	8			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-	36	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-	7	1	726	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-	1	1	83	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
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-	10	1	1103	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-	1	1	140	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	34	1	356	2	N	-0-					8
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	N	-0-					8
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	380	2	N	-0-					8
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-	56	1	500	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
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	17	1	745	2	N	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-			-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-			-0-
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-	8	1	911	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	10	1	427	2	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-			-0-
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-	5	1	518	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
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-	46	3			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
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-	2	1	168	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	2	Y	-0-			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	2	Y	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
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-	11	1	1154	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
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-	1	1	76	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					13
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					13
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

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	41	41	8			-0-
							45	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	34	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-	23	3			N	-0-					-0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

02	112	N	76	-0-	-36	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	65	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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-	1	1	124	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

02	364	N	309	-0-	-55	-0-	226	1	83	2	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	1	54	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	1	18	2	N	-0-					-0-
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-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

02	728	N	381	-0-	-347	-0-	33	1	348	2	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
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-	45	1	406	3	N	-0-					-0-

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
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
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-	120	1	1081	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
02	896	N	602	-0-	-294	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-	55	1	497	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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
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-	28	1	250	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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
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-	5	1	522	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
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	85	1	895	3	Y	5					10
							6	9									
03	1581	N	996	-0-	-585	-0-	27	1	969	3	Y	-0-					10
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	Y	22					32
							24	9									
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-	109	1	983	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
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	99	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	108	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		26	-0-	26	26	16	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

02	140	N	81	-0-	-59	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

02	252	N	176	-0-	-76	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
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-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	11					18
							12	9									
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			Y	-0-					18
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
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

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

02	392	N	149	-0-	-243	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
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-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

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

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

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

02	952	N	616	-0-	-336	-0-	616	2			Y	-0-					43
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					43
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					48
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	1792	N	1008	-0-	-784	-0-	87	1	921	2	Y	-0-					12
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	Y	-0-					12
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	Y	-0-					12
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-	91	1	822	3	Y	-0-					12

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
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	2	Y	-0-					-0-
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-	139	1	1253	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
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	125	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	115	1	1357	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1316	N	641	-0-	-675	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1512	N	1150	-0-	-362	-0-	99	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	2	Y	-0-					-0-
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-	116	1	1047	3	Y	-0-					-0-

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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
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-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	115	-0-	-165	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
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-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	442	-0-	-566	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
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-	73	1	656	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	824	-0-	-1668	-0-	71	1	753	2	Y	-0-					15
03	1643	X	850	-0-	-793	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					15
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					15
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-	95	1	851	3	Y	-0-					15

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
02	6524	X	5030	-0-	-1494	-0-	434	1	4590	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	7223	X	5406	-0-	-1817	-0-	148	1	5252	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	181	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-	525	1	4731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

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

02	2912	X	2237	-0-	-675	-0-	2237	2			N	-0-					30
03	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			N	-0-					30
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2612	2	20	9	N	18					48
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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2232	3	3	9	N	3					53

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	50148	X	3515	-0-	-46633	-0-	78	1	3403	2	N	31					82
							34	9									
03	55521	X	3055	-0-	-52466	-0-	8	1	3019	2	N	25					107
							28	9									
04	53730	X	2691	-0-	-51039	-0-	2649	2	42	9	N	38					145
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	3711	-0-	-51810	-0-	33	1	3617	3	N	55	183	1			127
							61	9									

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
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

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
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
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

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
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
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

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
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
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

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-			5
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	994	2	Y	-0-			5
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

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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	994	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			5
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

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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	39	1	895	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	37	1	862	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	40	1	901	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	2	Y	-0-			-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	32	1	745	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	28	1	652	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-			5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	978	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	2	Y	-0-			5
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

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	827	2	Y	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	37	1	870	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	33	1	779	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	-0-			5
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

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
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	38	1	903	2	Y	-0-			5
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			5
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

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	27	1	641	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-			5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-			5
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

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-			5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-			5
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

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	43	1	996	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	44	1	993	2	Y	-0-			5
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

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-			5
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	956	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-			5
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

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
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
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

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
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

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					5
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

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
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					5
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

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
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
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

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
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					5
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
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

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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
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

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
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					5
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

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
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

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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					1
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

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
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
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

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					5
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
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

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
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
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

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	-0-					5
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
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

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
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	23	1	46	3	Y	-0-					2
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					1
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

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	Y	-0-					4
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	315	3	Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	3	Y	-0-					4
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

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	392	N	271	-0-	-121	-0-	92	1	179	3	Y	-0-					16
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	97	1	203	3	Y	-0-					16
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	-0-					16
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

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	952	N	512	-0-	-440	-0-	173	1	339	3	Y	-0-					18
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	317	1	665	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	281	1	654	3	Y	-0-					4
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

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

02	812	N	595	-0-	-217	-0-	201	1	394	3	Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	246	1	515	3	Y	-0-					5
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	214	1	495	3	Y	-0-					5
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

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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					2
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
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

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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	Y	-0-					5
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					5
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

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
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	169	1	331	3	Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	199	1	416	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	181	1	420	3	Y	-0-					3
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

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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	170	1	333	3	Y	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	184	1	384	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	168	1	392	3	Y	-0-					2
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 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
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	65	1	126	3	Y	-0-					5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-	4	1			1
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	55	1	128	3	Y	-0-					1
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

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	131	1	257	3	Y	-0-					12
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	126	1	265	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	98	1	227	3	Y	-0-					2
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

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	295	1	578	3	Y	-0-					5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	315	1	659	3	Y	-0-					5
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	264	1	609	3	Y	-0-					5
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

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					1
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

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	123	1	241	3	Y	-0-					1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	148	1	310	3	Y	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	Y	-0-					1
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

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

02	924	N	918	-0-	-6	-0-	37	1	881	2	Y	-0-					5
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
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

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

02	980	N	926	-0-	-54	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
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

BRISCOE "M" STATE WELL #: 1222 RRCID -> 201875 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5024 - 5146

*08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					3
*09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					3
*10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					3
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
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

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	100	1	195	3	Y	-0-					128
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	109	1	228	3	Y	-0-	114	1			14
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	84	1	195	3	Y	-0-					14
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					1
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	3	Y	-0-					3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	141	1	295	3	Y	-0-					3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					3
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

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	281	1	550	3	Y	-0-					4
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	299	1	626	3	Y	-0-					4
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	239	1	553	3	Y	-0-					4
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	3	Y	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					1
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

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
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					3
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					3
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

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	2	Y	-0-					5
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
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

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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					1
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

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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					5
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					5
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

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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	68	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	3	Y	-0-					1
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

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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	413	3	Y	-0-					13
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	187	1	391	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	168	1	390	3	Y	-0-					3
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

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
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	91	1	178	3	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	92	1	192	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	Y	-0-					1
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

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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					5
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					5
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

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
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

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

02	980	N	931	-0-	-49	-0-	38	1	893	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
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

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

02	196	N	112	-0-	-84	-0-	38	1	74	3	Y	-0-					7
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	68	1	143	3	Y	-0-	6	1			1
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	67	1	157	3	Y	-0-					1
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

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	385	1	755	3	Y	-0-					19
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	404	1	846	3	Y	-0-					19
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	333	1	769	3	Y	-0-					19
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	1002	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
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

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	36	1	840	2	N	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
02	2800	N	2836	-0-	36	2505	958	1	1878	3	N	-0-					12
03	5516	X	3011	-0-	-2505	-0-	973	1	2038	3	N	-0-					12
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	919	1	2115	3	N	-0-					12
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

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
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	28	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	38	1	889	2	N	-0-					5
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	42	1	971	2	N	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
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

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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	N	-0-					5
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	994	2	N	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	-0-					5
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

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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					5
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					5
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

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
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	-0-					-0-
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	N	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48988					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48988					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

02	252	N	108	-0-	-144	-0-	83	1	25	2	Y	-0-					13
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					13
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	1	4	2	Y	-0-					13
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

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					3
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					3
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

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	45	1	13	2	Y	-0-					6
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-					6
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-					6
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

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					20
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					20
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					20
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

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	84	N	24	-0-	-60	-0-	18	1	6	2	Y	-0-					5
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					20
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					20
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					20
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

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					4
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					4
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

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					4
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
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

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
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

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					3
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					3
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
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

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
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					3
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
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

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	82	1	25	2	Y	-0-					11
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					11
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	63	1	4	2	Y	-0-					11
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					4
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					4
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

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2
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

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					4
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					4
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					4
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

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
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

GATES E WELL #: 2 RRCID -> 143021 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5354 - 5371

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 5135

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					2
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

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

02	56	N	23	-0-	-33	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
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

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
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

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
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

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 5010

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 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
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

02	196	N	109	-0-	-87	-0-	84	1	25	2	Y	-0-					17
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					17
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	58	1	4	2	Y	-0-					17
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

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

02	840	N	388	-0-	-452	-0-	21	1	367	2	N	-0-					13
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	20	1	240	2	N	-0-					13
04	540	N	166	-0-	-374	-0-	17	1	149	2	N	-0-					13
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

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

02	84	N	19	-0-	-65	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					5
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					5
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

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

02	196	N	104	-0-	-92	-0-	80	1	24	2	Y	-0-					9
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	49	1	2	2	Y	-0-					9
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					9
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

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
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

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
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			6
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	229	2	Y	-0-			6
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	2	Y	-0-			6
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

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 5504

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	264	1	79	2	Y	-0-			18
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	1	17	2	Y	-0-			18
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	357	1	25	2	Y	-0-			18
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

PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			1
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			1
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

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			2
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			2
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

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			7
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			7
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

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
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			8
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-			8
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	23	1	208	2	Y	-0-			8
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

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			2
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			2
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

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			3
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			3
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

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
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			8
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	-0-			8
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

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
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			13
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			13
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			13
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

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
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			24
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			24
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-			24
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

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					8
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					8
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	22	1	201	2	Y	-0-					8
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

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					1
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

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					12
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					12
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					12
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

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					5
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					5
04	T. A.		239	-0-	239	239	24	1	215	2	Y	-0-					5
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

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	123	1	37	2	Y	-0-					12
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	-0-					12
04	T. A.		223	-0-	223	223	208	1	15	2	Y	-0-					12
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

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					17
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

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					5
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					5
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

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
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					25
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					25
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	35	1	310	2	Y	-0-					25
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

PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					18
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					18
04	570	N	164	-0-	-406	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					18
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

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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					3
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					3
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					3
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

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
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					23
03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					23
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

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
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-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
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-

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
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			5
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-			5
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-			5
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

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
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			11
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			11
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			11
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

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			7
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			7
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

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	2	Y	-0-			37
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	Y	-0-			37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-			37
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

PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 4881

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

02	392	N	268	-0-	-124	-0-	15	1	253	2	N	-0-			6
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	2	N	-0-			6
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	2	N	-0-			6
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

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-			13
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	39	1	460	2	N	-0-			13
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	33	1	294	2	N	-0-			13
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

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
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	N	-0-					7
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					7
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					7
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

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
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					4
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
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

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
*02	280	N	109	-0-	-171	-0-	84	1	25	2	N	-0-					21
*03	124	N	47	-0-	-77	-0-	45	1	2	2	N	-0-					21
*04	150	N	63	-0-	-87	-0-	59	1	4	2	N	-0-					21
*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

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
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	38	1	648	2	N	-0-					36
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	40	1	469	2	N	-0-					36
04	630	N	335	-0-	-295	-0-	34	1	301	2	N	-0-					36
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

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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	41	1	486	2	N	-0-					14
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	34	1	305	2	N	-0-					14
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

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
*02	56	N	18	-0-	-38	-0-	14	1	4	2	N	-0-					3
*03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					3
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	2	N	-0-					3
*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

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
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	N	-0-					27
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	22	1	197	2	N	-0-					27
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

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
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	2	N	-0-					4
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-					4
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	N	-0-					4
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

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					5
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					5
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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

02	364	N	2	-0-	-362	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			2
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
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

BRISCOE "E" WELL #: 23 RRCID -> 063994 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 4827 PERF. N/A

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
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									

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
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					8
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					8
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			6
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
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									

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
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-

BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	69	2	1			69
							76	9									

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	Y	9	4	1			8
							10	9									

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
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	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	2	1			6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
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	1	6	1			1

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
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	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 40 RRCID -> 089345 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4340 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 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
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
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-

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					1
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	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	1	1			26
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					27
							1	9									
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	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	2	Y	2	27	1			1
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	5					5
							6	9									
*07	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	66	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
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									

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	142	2	Y	1	1	1			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	168	2	Y	1	1	1			3
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
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 9	1	155	2	Y	1					3
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	10 1 9	1	140	2	Y	1	3	1			1

BRISCOE "H" WELL #: 7 RRCID -> 098969 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4226 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	168	2	Y	1	1	1			1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	204	2	Y	1	1	1			1
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	224	2	Y	1	1	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	218	2	Y	1	1	1			1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	183	2	Y	1	1	1			1

BRISCOE "E" WELL #: 66 RRCID -> 110627 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE -H- WELL #: 9 RRCID -> 125436 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4310 - 4610

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	2
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	2
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

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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					4
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	365	-0-	-38	-0-	23	1	339	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
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	693	-0-	-82	-0-	44	1	643	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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
02	812	N	573	-0-	-239	-0-	27	1	544	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1054	N	675	-0-	-379	-0-	31	1	642	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
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									

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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	5					6
							6	9									
*07	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	188	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 110 RRCID -> 184204 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4000 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

BRISCOE "E" WELL #: 107 RRCID -> 185027 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4064 - 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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	58	1	1179	2	Y	4	11	1			9
							4	9									
03	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	58	1	1203	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
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									

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
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) 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	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	4	5	1			18
								4	9									
03	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	3	6	1			15
								3	9									
04	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	61	1	1133	2	Y	6	5	1			16
								7	9									
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									

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. GAS	(I) 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	389	N	389	-0-		-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	4	1			14
								1	9									
03	423	N	423	-0-		-0-	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			12
								1	9									
04	431	N	431	-0-		-0-	-0-	22	1	406	2	Y	3	2	1			13
								3	9									
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									

BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	285	-0-		-163	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	3	1			2
03	589	N	347	-0-		-242	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	386	N	386	-0-		-0-	-0-	20	1	363	2	Y	3	1	1			3
								3	9									
05	385	N	385	-0-		-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	2	1			1
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	2					3
07	186	N	148	-0-		-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	2	1			2
								1	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	5	5	1			19
								6	9									
03	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	4	8	1			15
								4	9									
04	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	9	7	1			17
								10	9									
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									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	683	-0-	-213	-0-	32	1	648	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
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									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 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
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	875	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
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									

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14					16
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-	1	1			87
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					89
							2	9									
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

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 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
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2800	2	Y	3					12
							3	9									
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									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	29	1	594	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
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									

BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 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
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	11	1	228	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					4
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					3
*07	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	391	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					15
							1	9									
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	275	-0-	-4	-0-	18	1	255	2	Y	2	15	1			1
							2	9									

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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					15
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					14
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	3	15	1			2
							3	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

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
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	2	Y	13	9	1			8
							14	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	1					5
							1	9									
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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

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
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	2	1			4
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					4
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	2	3	1			1

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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	371	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
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	288	-0-	-53	-0-	19	1	266	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-	1	1			4
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			3
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			2
*04	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
*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-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		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

02	588	N	449	-0-	-139	-0-	21	1	427	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	21	1	445	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					5
*07	465	N	362	-0-	-103	-0-	23	1	336	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					3
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	91	-0-	-33	-0-	6	1	84	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			2
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1					5
							1	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					3
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 4856

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					1
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 122 RRCID -> 190247 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4020 - 4026

02	0		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/2012

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			4
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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									

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
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	2	1			3
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	1					4
							1	9									
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
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									

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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					18
							1	9									
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	271	-0-	-8	-0-	17	1	252	2	Y	2	17	1			2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	1	1			9
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					9
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

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
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	472	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	558	N	283	-0-	-275	-0-	13	1	269	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					6
							1	9									
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	242	-0-	-6	-0-	15	1	224	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					22
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
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									

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
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	82	-0-	-42	-0-	5	1	75	2	Y	2					3
							2	9									

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
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
*07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	1	1			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
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									

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	2	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	5					5
							6	9									
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	1					6
							1	9									

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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	46	-0-	-224	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		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
02	980	N	446	-0-	-534	-0-	21 1	1 9	424	2	Y	1	6	1			7
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	29 3	1 9	596	2	Y	3	4	1			6
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	675	2	Y	1					7
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	619	2	Y	2	4	1			5
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					5
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	626	2	Y	3	2	1			6

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
02	588	N	248	-0-	-340	-0-	12 1	1 9	235	2	Y	1	4	1			4
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	16 1	1 9	331	2	Y	1	2	1			3
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	375	2	Y	1					4
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	344	2	Y	1	2	1			3
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					3
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	345	2	Y	2	1	1			4

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
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	33	19	1			14
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					149
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					149
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					149
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

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
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	332	-0-	-9	-0-	21	1	308	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 5263

02	P&A-COND		-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	2					3
							2	9									

BRISCOE "M" STATE WELL #: 1 RRCID -> 196909 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5128 - 5134

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/2013

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

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
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 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
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	1	1			6
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1					7
							1	9									
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	25	1	15	2	Y	-0-					11
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					11
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					11
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

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875

02	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
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-

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

02	84	N	45	-0-	-39	-0-	28	1	17	2	Y	-0-					7
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					7
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					7
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

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

02	252	N	147	-0-	-105	-0-	93	1	54	2	Y	-0-					20
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	1			Y	-0-					20
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					20
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

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
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									

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "M" STATE WELL #: 2 RRCID -> 201875 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5024 - 5146

*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 2/06/2013

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					1
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	103	-0-	-21	-0-	7	1	94	2	Y	2					3
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	1					5
							1	9									
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

02	476	N	335	-0-	-141	-0-	16	1	318	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	385	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					2
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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									

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
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	1	1			2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
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	187	-0-	-30	-0-	12	1	173	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	9	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					4
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	481	-0-	-15	-0-	31	1	447	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	1	1			12
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					12
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1	7	1			7
							1	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 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
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					4
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
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

BRISCOE "L" STATE WELL #: 5A RRCID -> 203534 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5166 - 5247

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 2/14/2013

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
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	471	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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	547	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	744	N	462	-0-	-282	-0-	21	1	439	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	1					5
							1	9									
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	403	N	392	-0-	-11	-0-	25	1	364	2	Y	3	4	1			2
							3	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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	2					3
							2	9									
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	5					6
							6	9									
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	2	3	1			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 197 RRCID -> 204215 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4338 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	1	1			2
							1	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					4
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	5	2	1			7
							6	9									

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
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	693	-0-	-20	-0-	44	1	643	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	102	2	Y	1	1	1			2
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
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	123	-0-	-1	-0-	8 2	1 9	113	2	Y	2					3

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
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1 13	1 9	2	2	Y	12					12
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	1 18	1 9	2	2	Y	16	14	1			14
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3 106	1 9	43	2	Y	96					110
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					110

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	102	-0-	-10	-0-	5 1	1 9	96	2	Y	1	1	1			1
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	177	2	Y	1	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	224	2	Y	2	1	1			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	2	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					1
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	256	-0-	-54	-0-	16	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
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	302	-0-	-8	-0-	19	1	280	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-		2	2			Y	-0-					16
03	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2			Y	-0-					16
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-	1	1			15
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-		14	1	288	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-		13	1	267	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-		15	1	278	2	Y	-0-					3
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-		18	1	253	2	Y	1	1	1			3
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	Y	-0-					1
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	50	-0-	-12	-0-		3	1	45	2	Y	2					3
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	2	Y	-0-					2
03	7	N	1	-0-	-6	-0-		1	2			Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		7	1	137	2	Y	-0-					3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-		6	1	131	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-		6	1	111	2	Y	2					4
								2	9									
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									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*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-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*05	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-

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

02	140	N	80	-0-	-60	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	2					3
							2	9									

BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					4
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
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

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

02	364	N	313	-0-	-51	-0-	15	1	297	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					3
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	584	-0-	-144	-0-	27 2	1 9	555	2	Y	2	4	1			15
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	26 1	1 9	543	2	Y	1	4	1			12
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	493	2	Y	3	2	1			13
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	505	2	Y	1	2	1			12
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	474	2	Y	4					16
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	361	2	Y	3	3	1			16

BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	577	2	Y	2	2	1			4
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	530	2	Y	1	3	1			2
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	600	2	Y	2	2	1			2
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	517	2	Y	4	2	1			4
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	468	2	Y	1					5
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	495	2	Y	5	2	1			8

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 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
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	55 4	1 9	1123	2	Y	4	9	1			10
03	1426	N	427	-0-	-999	-0-	20 2	1 9	405	2	Y	2	8	1			4
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	448	2	Y	1					5
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 3	1 9	336	2	Y	3	4	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	1					4
							1	9									
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			4
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
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

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 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-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	141	-0-	-45	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	Y	1					5
							1	9									
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	464	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	2					5
							2	9									
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					4
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	Y	12	3	1			15
							13	9									
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	10	17	1			10
							11	9									

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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	152	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
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									

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
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	1	1			4
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	1	1			3
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			2
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
*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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 257 RRCID -> 211279 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					4
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
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	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
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-

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	1	1			4
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	1					6
							1	9									
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	1	1			3
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
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	302	-0-	-8	-0-	19	1	280	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
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	362	-0-	-10	-0-	23	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BRISCOE "E" WELL #: 241 RRCID -> 213326 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 4750 - 5104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

BRISCOE "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

*09	630	N	478	-0-	-152	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					10
*10	620	N	449	-0-	-171	-0-	26	1	423	2	Y	-0-	2	1			8
*11	510	N	410	-0-	-100	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					8
*12	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					8
*01	465	N	329	-0-	-136	-0-	12	1	317	2	Y	-0-	2	1			6
*02	392	N	371	-0-	-21	-0-	17	1	354	2	Y	-0-	2	1			4
*03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	2	1			2
*04	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1			1
*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-

BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	2	Y	3	6	1			35
							3	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	35	1	729	2	Y	3	6	1			32
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					33
							1	9									
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									

BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

02	84	N	46	-0-	-38	-0-	29	1	17	2	Y	-0-					12
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					12
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					12
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
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

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
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	26	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	Y	2					3
							2	9									

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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	390	N	46	-0-	-344	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-					7
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					7
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

BRISCOE "E" WELL #: 288 RRCID -> 217090 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 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
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
04	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

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
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	46	1	27	2	Y	-0-					10
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			Y	-0-					10
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					10
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
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	113	-0-	-11	-0-	7	1	104	2	Y	2					3
							2	9									

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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					5
							1	9									
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					10
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 287 RRCID -> 220021 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3761 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

BRISCOE "E" WELL #: 160 RRCID -> 220412 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4653 - 4823

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	341	2	Y	1	2	1			2
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-					-0-
06	390	N	47	-0-	-343	-0-	3 1 1 9	43	2	Y	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					2

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83	2	Y	-0-					1
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					1
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

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	212	2	Y	1	1	1			3
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	298	2	Y	1	1	1			3
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337	2	Y	-0-					3
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	311	2	Y	2	1	1			3

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	512	2	Y	2	8	1			3
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	491	2	Y	1	3	1			1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	537	2	Y	4	3	1			2
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	560	2	Y	2	2	1			2
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	31 1 7 9	467	2	Y	6					8
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44 1 59 9	634	2	Y	54	4	1			58

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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	3					10
							3	9									
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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	10	6	1			9
							11	9									

BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					9
							1	9									
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
07	P&A COND		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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	1					3
							1	9									
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	1					2
							1	9									
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	5	1	111	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			14
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
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									

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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					4
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	3					5
							3	9									
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									

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			4
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

BRISCOE "E" WELL #: 1077 RRCID -> 241083 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4234 - 4364

02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1088 RRCID -> 241087 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4516 - 4592

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P & A 03-19-13

BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 4496

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	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

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					4
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	4	1	1			7
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*10	P&A-COND		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			15
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
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

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			1
03	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	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
02	P&A-COND		-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	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

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	1	1			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BRISCOE "E" WELL #: 1068 RRCID -> 241700 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4132 - 4160

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3
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									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	252	N	13	-0-	-239	-0-	13	2			Y	-0-					14
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					14
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					14
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

BRISCOE "E" WELL #: 1076 RRCID -> 242284 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4500 - 4544

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	P&A-COND		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
07	0	A	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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			Y	-0-					4
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					4
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					4
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

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
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	15	1	306	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	21	1	431	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					36
							1	9									
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	3	2	1			36
							3	9									

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
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	2					5
							2	9									
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1	1			2
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
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

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
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					4
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					4
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

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
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	2			Y	-0-					21
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					21
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					21
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

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
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					14
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					14
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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	2					3
							2	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					3
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	2					5
							2	9									

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
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	4	45	1			7
							4	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	2					5
							2	9									
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									

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
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	8	1	171	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	589	N	177	-0-	-412	-0-	8	1	168	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					3
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	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1					5
							1	9									
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1262 RRCID -> 247704 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3533 - 4181

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1264 RRCID -> 247705 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 3641 - 3794

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
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

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
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									

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		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
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	8					10
							9	9									
*07	465	N	328	-0-	-137	-0-	21	1	303	2	Y	4	6	1			8
							4	9									

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
*10	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					25
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

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	1			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
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

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

02	784	X	86	-0-	-698	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	868	X	116	-0-	-752	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
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-

GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 9555

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 9481

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907				N	-0-					-0-
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-

GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 9100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782				N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7196	#	7079	-0-	-117	-0-	661	1	6400	2	Y	16					62
							18	9									
*03	8437	R	8437	-0-	-0-	-0-	772	1	7640	2	Y	23	56	1			29
							25	9									
*04	8961	R	8961	-0-	-0-	-0-	745	1	8201	2	Y	14					43
							15	9									
*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-	35	1			61

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	812	N	532	-0-	-280	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)//CONT.// 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2604	#	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-					55
03	3100	#	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-					55
04	3210	#	2597	-0-	-613	-0-	2597	2			N	-0-					55
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

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
02	1484	#	1336	-0-	-148	-0-	1324	2	12	9	N	11					238
03	1643	#	1403	-0-	-240	-0-	1391	2	12	9	N	11					249
04	1590	#	1498	-0-	-92	-0-	1485	2	13	9	N	12					261
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	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
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	440	1	1634	2	N	-0-					160
03	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	391	1	1425	2	N	-0-					160
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					160
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	82	1	225	2	Y	-0-					28
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	211	2	Y	-0-					28
							39	5									
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									

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		10	-0-	10	10	3	1	6	2	Y	-0-					5
							1	5									

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	208	1	571	2	Y	-0-					30
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	2	Y	-0-					30
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	207	1	544	2	Y	-0-					30
							101	5									
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									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2553	-0-	-1759	-0-	700	1	1853	2	N	-0-					191
03	4526	X	3225	-0-	-1301	-0-	775	1	2450	2	N	-0-					191
04	3450	X	2255	-0-	-1195	-0-	700	1	1555	2	N	-0-					191
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	7469	-0-	-1071	-0-	460	1	7009	2	Y	-0-					2
03	9455	X	6898	-0-	-2557	-0-	439	1	6459	2	Y	-0-					2
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	355	1	6024	2	Y	-0-					2
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

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

02	7168	X	6174	-0-	-994	-0-	380	1	5782	2	Y	11					78
							12	9									
03	7936	X	7738	-0-	-198	-0-	491	1	7235	2	Y	11					89
							12	9									
04	7740	X	6468	-0-	-1272	-0-	357	1	6064	2	Y	43					132
							47	9									
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									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					19
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					19
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
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

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					294
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					294
04	5250	X	2848	-0-	-2402	-0-	158	1	2677	2	N	12					306
							13	9									
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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY	-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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	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

02	280	#	162	-0-	-118	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
03	279	#	224	-0-	-55	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	13	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	46	-0-	-66		-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-		-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-		-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-		-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	#	486	-0-	-466	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	780	#	681	-0-	-99	-0-	123	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

01	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196		-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217		NO RPT	-0-	-217	-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

02	2576	X	1400	-0-	-1176	-0-	1400	2			Y	-0-					31
03	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2081	2	14	9	Y	13					44
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					44
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

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11406 - 11434

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1					8
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					8
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					8
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

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11374 - 11420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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
02	8596	X	3293	-0-	-5303	-0-	698	1	2595	2	N	-0-					64
03	6572	X	3817	-0-	-2755	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					64
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
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

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
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	785	1	2917	2	N	-0-					22
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	912	1	3329	2	N	-0-					22
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1622	1	6416	2	N	-0-					22
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

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
02	2212	N	2038	-0-	-174	-0-	432	1	1606	2	N	-0-					13
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	496	1	1809	2	N	-0-					13
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	908	1	3592	2	N	-0-					13
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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 262917 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 12127 PERF.11218 - 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
02	T. A.		961	-0-	961	961	740	2	221	9	N	201	182	1			80
03	2956	X	1995	-0-	-961	-0-	1772	2	223	9	N	203	181	1			102
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1507	2	228	9	N	207	173	1			136
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1640	2	211	9	N	192	177	1			151
06	1920	N	1357	-0-	-563	-0-	1194	2	163	9	N	148	177	1			122
07	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1262	2	173	9	N	157	178	1			101

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
02	1148	N	995	-0-	-153 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	52	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	788	-0-	-742 B	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
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-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
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
02	1148	#	1189	-0-	41 B	-6488	1189	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	959	-0-	-467 B	-6955	64	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1650	#	1012	-0-	-638 B	-7593	38	1	974	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3052	#	1146	-0-	-1906	-0-	102	1	1032	2	N	11	11	1			220
							12	9									
03	3379	#	1999	-0-	-1380	-0-	323	1	1676	2	N	-0-					220
04	3270	#	1579	-0-	-1691	-0-	157	1	1286	2	N	124	124	1			220
							136	9									
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	303	2	N	3	3	1			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	104	1	542	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	443	2	N	4	4	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	376	2	N	4	4	1			-0-
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-

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

02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					107
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

02	4508	X	4426	-0-	-82	-0-	377	1	4049	2	N	-0-					92
03	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	458	1	4427	2	N	-0-					92
04	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	408	1	4297	2	N	-0-					92
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

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1484	X	210	-0-	-1274	-0-	19	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	94	-0-	-1526	-0-	10	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	756	N	239	-0-	-517	-0-	21	1	216	2	N	2	2	1			34
							2	9									
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	86	1	445	2	N	-0-					34
04	600	N	114	-0-	-486	-0-	12	1	101	2	N	1	1	1			34
							1	9									
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

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

02	10100	10100	-0-	-0-	-0-	867	1	8759	2	N	431	431	1			118
						474	9									
03	10174	10174	-0-	-0-	-0-	1645	1	8529	2	N	-0-					118
04	9776	9776	-0-	-0-	-0-	1025	1	8403	2	N	316	316	1			118
						348	9									
05	9507	9507	-0-	-0-	-0-	1036	1	8365	2	N	96	96	1			118
						106	9									
06	8920	8920	-0-	-0-	-0-	1242	1	7678	2	N	-0-					118
*07	8489	8489	-0-	-0-	-0-	1753	1	6736	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	281	2	N	3	3	1			67
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					67
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	6132	X	2304	-0-	-3828	-0-	133 23	1 9	2148	2	N	21					108
03	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	327 48	1 9	5636	2	N	44					152
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	406 127	1 9	6636	2	N	115	192	1			75
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	415 50	1 9	6752	2	N	45					120
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	396 55	1 9	6031	2	N	50					170
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	410 9	1 9	5726	2	N	8					178

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
02	7994		7994	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	2	N	-0-					-0-
03	8516		8516	-0-	-0-	-0-	520	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8678		8678	-0-	-0-	-0-	628	1	8050	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	184	1	2358	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUERRA (8800) 37300 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN & ELVA WELL #: 1 F RRCID -> 142641 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8839 - 8849

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

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

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

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

02	5277		5277	-0-	-0-	-0-	693	1	4584	2	N	-0-					126
03	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	637	1	4116	2	N	-0-					126
04	5400		4037	-0-	-1363	-0-	504	1	3533	2	N	-0-					126
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

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

02	756	N	541	-0-	-215	-0-	58	1	483	2	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	N	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	326	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	328	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	289	1	2876	2	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		282	-0-	282	282	44	1	226	2	Y	11					11
							12	9									
04	515	N	233	-0-	-282	-0-	27	1	184	2	Y	20					31
							22	9									
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

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1704	1	8962	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	12003	-0-	12003	12003	1958	1	10045	2	Y	-0-					-0-
04	22534	X	10531	-0-	-12003	-0-	1329	1	9202	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	DELQ	PR	1812	-0-	1812	1812	289	1	1523	2	Y	-0-					33
03	DELQ	PR	1755	-0-	1755	3567	284	1	1459	2	Y	11					44
							12	9									
04	3000	N	1779	-0-	-1221	2346	224	1	1555	2	Y	-0-					44
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	284	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		1872	-0-	1872	1872	305	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1738	-0-	-1262	610	219	1	1519	2	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN, JOHN&ELVA WELL #: 1 D RRCID -> 124025 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 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
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2688	X	1029	-0-	-1659	-0-	111	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	287	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	536	1	5353	2	N	-0-					-0-
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-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2245	-0-	-1675	-0-	242	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2259	-0-	-2360	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2224	-0-	-2246	-0-	203	1	2021	2	N	-0-					-0-
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-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

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

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

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

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1119	1	11483	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	661	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	864	1	5507	2	N	-0-					-0-
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-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

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

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	168	X	-0-	-0-	-168 B	-37220					N	1	1	8			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186 B	-37220					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180 B	-37220					N	-0-					-0-
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-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	254 70	1 9	4138	2	N	64	186	1			100
03	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	290 64	1 9	4512	2	N	58	1	8			157
04	4770	X	4075	-0-	-695 B	-0-	249 46	1 9	3780	2	N	42					199
05	4929	X	4270	-0-	-659 B	-0-	268 42	1 9	3960	2	N	38	184	1	1	8	52
06	4770	X	4213	-0-	-557 B	-0-	272 41	1 9	3900	2	N	37					89
*07	4929	X	3821	-0-	-1108 B	-0-	260 29	1 9	3532	2	N	26					115

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

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	1148	X	909	-0-		-239 B	-42284	45	1	747	2	N	106	1	8			354
								117	9									
03	1271	X	895	-0-		-376 B	-42284	46	1	724	2	N	114	186	1	3	8	279
								125	9									
04	1230	X	653	-0-		-577 B	-42284	37	1	541	2	N	68	186	1	2	8	159
								75	9									
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									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	890	-0-		-454 B	-31863	51	1	827	2	N	11					200
								12	9									
03	1457	X	992	-0-		-465 B	-31863	58	1	912	2	N	20	186	1	2	8	32
								22	9									
04	1410	X	930	-0-		-480 B	-31863	57	1	873	2	N	-0-					32
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	703	-0-		-137 B	-0-	40	1	653	2	N	9					62
								10	9									
03	806	X	569	-0-		-237 B	-0-	35	1	525	2	N	8					70
								9	9									
04	780	X	698	-0-		-82 B	-0-	43	1	647	2	N	7					77
								8	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1199	-0-		-5 B	-0-	67	1	1095	2	N	34					124
								37	9									
03	1333	X	1275	-0-		-58 B	-0-	76	1	1180	2	N	17	1	8			140
								19	9									
04	1290	X	1134	-0-		-156 B	-0-	69	1	1051	2	N	13	1	8			152
								14	9									
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									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1035	-0-	-281 B	-72128	58	1	945	2	N	29					194
							32	9									
03	2480	X	1541	-0-	-939 B	-72128	89	1	1382	2	N	64	186	1			72
							70	9									
04	2400	X	1277	-0-	-1123 B	-72128	78	1	1171	2	N	25					97
							28	9									
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									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1299	-0-	-493 B	-0-	74	1	1203	2	N	20					120
							22	9									
03	1984	X	1746	-0-	-238 B	-0-	104	1	1616	2	N	24					144
							26	9									
04	1920	X	1209	-0-	-711 B	-0-	73	1	1124	2	N	11					155
							12	9									
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									

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
02	1372	X	802	-0-	-570 B	-0-	45	1	742	2	N	14					194
							15	9									
03	1085	X	637	-0-	-448 B	-0-	38	1	593	2	N	5					199
							6	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	976	2	N	12	186	1			25
							13	9									
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									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2037	-0-	-987 B	-0-	118	1	1919	2	N	-0-					95
03	3069	X	2923	-0-	-146 B	-0-	176	1	2747	2	N	-0-					95
04	2820	X	2362	-0-	-458 B	-0-	146	1	2216	2	N	-0-					95
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

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 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
02	2632	X	2507	-0-	-125 B	-0-	144	1	2339	2	N	22					77
							24	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401 B	-0-	132	1	2049	2	N	20					97
							22	9									
04	2340	X	1892	-0-	-448 B	-0-	115	1	1759	2	N	16					113
							18	9									
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									

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	198 1		1369 2		N	-0-					-0-
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	270 1		1520 2		N	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	208 1		1433 2		N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	291 1		2579 2		Y	77	86 1				26
							81 5		85 9								
03	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	242 1		2580 2		Y	71	65 1				32
							214 5		78 9								
04	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	267 1		2768 2		Y	64	61 1				35
							136 5		70 9								
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								

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	36 1				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	59 1				35
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

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680 X	1001	-0-	-679	-0-	127	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	284	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1830 X	1438	-0-	-392	-0-	182	1	1256	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	41 2	1 5	44 3	2 9	Y	3	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	108 22	1 5	901	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108 49	1 5	886	2	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85 43	1 5	882	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108 46	1 5	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	118 54	1 5	1160	2	Y	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	115 48	1 5	1076	2	Y	-0-					-0-

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
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	778	1	1748	2	N	-0-					126
03	3100	N	3212	-0-	112	112	988	1	2224	2	N	-0-					126
04	3000	N	3043	-0-	43	155	781 47	1 9	2215	2	N	43	169	1			-0-
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-

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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	971	2	Y	-0-					48
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103 46	1 5	846	2	Y	-0-					48
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	99 50	1 5	1028	2	Y	-0-					48
05	T. A.		1073	-0-	1073	2250	93 39	1 5	940 1	2 9	Y	1					49
06	T. A.		915	-0-	915	3165	81 37	1 5	796 1	2 9	Y	1					50
07	T. A.		742	-0-	742	3907	70 29	1 5	643	2	Y	-0-					50

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

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

HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

02	924	N	842	-0-	-82	-0-	89 18	1 5	735	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	861	-0-	-255	-0-	86 43	1 5	732	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	68 35	1 5	711	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	75 32	1 5	763	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78 36	1 5	775	2	Y	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94 39	1 5	880	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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 #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

02	840	N	714	-0-	-126	-0-	75	1	624	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	92	1	761	2	Y	-0-					-0-
							42	5									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
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									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	613	1	4247	2	N	-0-					115
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	698	1	4501	2	N	-0-					115
							98	5									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	512	1	4591	2	N	-0-					115
							155	5									
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									

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

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

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-
							20	5									
04	T. A.		424	-0-	424	424	35	1	371	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
05	T. A.		497	-0-	497	921	43	1	436	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
06	T. A.		460	-0-	460	1381	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
							19	5									
07	T. A.		511	-0-	511	1892	47	1	444	2	Y	-0-					-0-
							20	5									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27 1 4 5		146	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41 1 14 5		230	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37 1 11 5		231	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41 1 10 5		250	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35 1 10 5		207	2	Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36 1 9 5		200	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		156	-0-	156	156	17 1 3 5		136	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		327	-0-	327	483	33 1 16 5		278	2	Y	-0-					-0-
04	702	X	219	-0-	-483	-0-	18 1 9 5		192	2	Y	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13 1 5 5		128	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	9 1 4 5		91	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	17 1 7 5		160	2	Y	-0-					-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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

02	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	1988	1	10984	2	Y	78	86	1			27
							264	5	86	9							
03	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	1942	1	11501	2	Y	70	65	1			32
							778	5	77	9							
04	13890	X	13658	-0-	-232	-0-	1806	1	11232	2	Y	64	61	1			35
							550	5	70	9							
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							

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		155	-0-	155	181	155	2			N	-0-					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3763	3763	-0-	-0-	-0-	473 17	1 9	3273	2	N	15	19	1			5
03	4914	4914	-0-	-0-	-0-	738 13	1 9	4163	2	N	12	12	1			5
04	7435	7435	-0-	-0-	-0-	941 19	1 9	6475	2	N	17	13	1			9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 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
02	1792	N	582	-0-	-1210	-0-	166	1	416	2	N	-0-					96
03	2325	N	3	-0-	-2322	-0-	1	1	2	2	N	-0-					96
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					96
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3922	3922	-0-	-0-	-0-	495	1	3427	2	Y	-0-					24
03	4225	4225	-0-	-0-	-0-	439	1	3589	2	Y	-0-					24
						197	5									
04	T. A.	4210	-0-	4210	4210	354	1	3676	2	Y	-0-					24
						180	5									
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									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
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									

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	-0-					-0-
							11	5									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	418	2	N	-0-					-0-
							25	5									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	N	-0-					-0-
							22	5									
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	469	2	N	-0-					-0-
							20	5									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	N	-0-					-0-
							20	5									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					-0-
							21	5									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	664	-0-	-8	-0-	100	1	551	2	N	-0-					-0-
							13	5									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	88	1	579	2	N	-0-					-0-
							49	5									
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	89	1	554	2	N	-0-					-0-
							27	5									
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									

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1568	#	1469	-0-	-99	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2635	#	2215	-0-	-420	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2352 #	1367	-0-	-985	-0-	1367	2			N	-0-					225
03	2139 #	1237	-0-	-902	-0-	1237	2			N	-0-					225
04	2070 #	871	-0-	-1199	-0-	871	2			N	-0-					225
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

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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

02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					1
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1577	2	Y	-0-					1
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	2	Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243	0			7
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	46	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

02	58576	X	48536	-0-	-10040	-0-	1845 848	1 9	45843	3	N	771	584	1			572
03	62992	X	53916	-0-	-9076	-0-	3110 945	1 9	49861	3	N	859	967	1			464
04	60960	X	53893	-0-	-7067	-0-	3228 891	1 9	49774	2	N	810	964	1			310
05	66994	X	66994	-0-	-0-	-0-	3776 1037	1 9	62181	2	N	943	965	1			288
06	57750	X	56782	-0-	-968	-0-	3654 837	1 9	52291	2	N	761	762	1			287
07	55676	X	51382	-0-	-4294	-0-	3776 647	1 9	46959	2	N	588	566	1			309

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69692	X	18896	-0-	-50796	-0-	1090	1	17602	3	N	185	194	1			231
							204	9									
03	77159	X	22007	-0-	-55152	-0-	2274	1	19482	3	N	228	199	1			260
							251	9									
04	74670	X	19529	-0-	-55141	-0-	2419	1	16894	2	N	196	383	1			73
							216	9									
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									

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	504	#	167	-0-	-337	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	558	#	284	-0-	-274	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2492	#	2101	-0-	-391	-0-	40	1	2061	2	N	-0-					67
03	2976	#	1699	-0-	-1277	-0-	40	1	1659	2	N	-0-					67
04	2880	#	1999	-0-	-881	-0-	40	1	1959	2	N	-0-					67
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

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
02	476	#	399	-0-	-77	-0-	399	2			Y	-0-					109
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					109
04	510	#	314	-0-	-196	-0-	314	2			Y	-0-					109
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

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

HARVEY (9-A FRIO) 39529 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HARVEY, J.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216966 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7860 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13742 09/01/2012

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
02	1820	N	1174	-0-	-646	-0-	1091	2	83	9	N	75	2	8			212
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1114	2	65	9	N	59	182	1	3	8	86
04	1560	N	870	-0-	-690	-0-	822	1	48	9	N	44	1	8			129
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

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
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	325	2			Y	-0-					128
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					128
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					128
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

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
02	336	N	36	-0-	-300	-0-	36	2			Y	-0-					47
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					47
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					47
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	498	1	13898	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	5097	-0-	-10093	-0-	372	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	5582	-0-	-11728	-0-	748	1	4834	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 04/10/2011 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
02	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	191	1	20226	2	N	-0-					-0-
03	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	326	1	26999	2	N	-0-					-0-
04	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	261	1	22715	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27311	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
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	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	14	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	871	-0-	-629	-0-	3	1	868	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	899	N	416	-0-	-483	-0-	5	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	725	2	N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

02	12404	X	11827	-0-	-577	-0-	745	1	11082	2	N	-0-					-0-
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	823	1	12996	2	N	-0-					-0-
04	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	883	1	13413	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

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
02	5740	X	36	-0-	-5704	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-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-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	71960	X	58939	-0-	-13021	-0-	3712	1	55227	2	N	-0-			-0-
03	76601	X	63997	-0-	-12604	-0-	3812	1	60185	2	N	-0-			-0-
04	64403	X	64403	-0-	-0-	-0-	3977	1	60426	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

02	16324	X	10226	-0-	-6098	-0-	644	1	9582	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	9875	-0-	-3641	-0-	588	1	9287	2	N	-0-			-0-
04	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	1177	1	17877	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

02	23856	X	16926	-0-	-6930	-0-	1066	1	15860	2	N	-0-			-0-
03	26412	X	17769	-0-	-8643	-0-	1058	1	16711	2	N	-0-			-0-
04	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	948	1	14403	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

02	45052	X	38189	-0-	-6863	-0-	2405	1	35784	2	N	-0-			-0-
03	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	3043	1	48049	2	N	-0-			-0-
04	58328	X	58328	-0-	-0-	-0-	3602	1	54726	2	N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

02	51912	X	31814	-0-	-20098	-0-	2004	1	29810	2	N	-0-			-0-
03	51398	X	45114	-0-	-6284	-0-	2687	1	42427	2	N	-0-			-0-
04	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	2706	1	41115	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

02	17332	X	14796	-0-	-2536	-0-	1714	1	13082	2	N	-0-					35
03	19189	X	16063	-0-	-3126	-0-	2181	1	13882	2	N	-0-					35
04	15840	X	9132	-0-	-6708	-0-	1844	1	7288	2	N	-0-					35
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

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3248	X	3067	-0-	-181	-0-	355	1	2712	2	N	-0-					8
03	3069	X	816	-0-	-2253	-0-	111	1	705	2	N	-0-					8
04	2970	X	96	-0-	-2874	-0-	19	1	77	2	N	-0-					8
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

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

02	1036	N	24	-0-	-1012	-0-	3	1	21	2	N	-0-					4
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	3	3	8			4
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					4
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

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	317	1	2421	2	N	-0-					10
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					10
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	665	1	2626	2	N	-0-					10
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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	669	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					3
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	2	1			10
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

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					7
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					7
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			Y	-0-					7
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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	492	1	2486	2	N	-0-					-0-
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-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	413	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	360	1	1817	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	5460	X	3168	-0-	-2292	-0-	579	1	2589	2	N	-0-					100
03	6045	X	5071	-0-	-974	-0-	754	1	4317	2	N	-0-					100
04	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	608	1	3411	2	N	-0-					100
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

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	125	1	1861	2	N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	140	1	1650	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

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

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

02	5684	X	2308	-0-	-3376	-0-	211	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	1711	-0-	-4582	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	233	1	2356	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	330	1	3270	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	480	1	4493	2	N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	483	1	4869	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

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

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25060	X	23529	-0-	-1531	-0-	1264	1	22206	2	N	54					56
							59	9									
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	1690	1	28176	2	N	155	177	1			34
							171	9									
04	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1610	1	29086	2	N	-0-					34
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

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	575	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	754	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	616	1	6221	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1336					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 30 RRCID -> 243888 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - P&A 04-01-2013

HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 10559

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14476	X	7580	-0-	-6896	-0-	1662	1	5918	2	Y	-0-					-0-
03	19220	X	9771	-0-	-9449	-0-	1766	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	14297	-0-	-4303	-0-	1793	1	12504	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

02	784	X	102	-0-	-682	-0-	22	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	-0-					-0-
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	7	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	11	1	394	3	N	-0-					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	299	1	3232	2	N	-0-					5
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	394	1	3000	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	T. A.		2753	-0-	2753	2753	303	1	2450	2	N	-0-					5
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

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

02	1708	X	1110	-0-	-598	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					2
03	1891	X	921	-0-	-970	-0-	107	1	814	2	N	-0-					2
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	2	N	-0-					2
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

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	3	3	8			25
							3	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	272	1	2074	2	N	-0-					25
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	2	N	2	2	8			25
							2	9									
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

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

02	2044	X	1689	-0-	-355	-0-	143	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	249	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2369	-0-	-1	-0-	261	1	2108	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

02	812	N	648	-0-	-164	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	85	1	689	2	N	-0-					-0-
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-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

02	840	N	746	-0-	-94	-0-	63	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	522	1	655	2	N	-0-					30
03	3100	N	6148	-0-	3048	3048	1088	1	5060	2	N	-0-					30
04	3000	N	5176	-0-	2176	5224	193	1	4983	2	N	-0-					30
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									

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

02	6384	X	1004	-0-	-5380	-0-	446	1	558	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	297	-0-	-6771	-0-	53	1	244	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	175	-0-	-4805	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					7
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

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					11
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					11
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					11
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

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					-0-
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-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

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-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	389	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	535	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4473	-0-	-1587	-0-	350	1	4123	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	189	1	2820	2	N	-0-					139
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	283	1	3547	2	N	-0-					139
04	5700	X	2978	-0-	-2722	-0-	233	1	2745	2	N	-0-					139
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									

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					126
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
04	3000	N	3504	-0-	504	504	275	1	3229	2	N	-0-					126
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

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	327	1	4877	2	N	-0-					200
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	-0-					200
04	6150	X	3318	-0-	-2832	-0-	260	1	3058	2	N	-0-					200
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

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6636	X	5497	-0-	-1139	-0-	346	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	508	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6376	-0-	-614	-0-	499	1	5877	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3668	X	3172	-0-	-496	-0-	200	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	267	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3612	-0-	-558	-0-	283	1	3329	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	291	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2180	-0-	-400	-0-	171	1	2009	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2632	X	1820	-0-	-812	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					96
03	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	86	1	1069	2	N	-0-					96
04	2820	X	1232	-0-	-1588	-0-	90	1	1062	2	N	73	158	1			11
							80	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	284	1	2424	2	N	1					12
							1	9									
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

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
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	1330	1	13185	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	15692	-0-	-2350	-0-	1515	1	14177	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	13653	-0-	-3807	-0-	1230	1	12423	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	35756	X	29758	-0-	-5998	-0-	2726	1	27032	2	N	-0-					-0-
03	36487	X	33055	-0-	-3432	-0-	3189	1	29866	2	N	-0-					-0-
04	35310	X	32285	-0-	-3025	-0-	2910	1	29375	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					102
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					102
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					102
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

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
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	161	1	2957	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	123	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2252	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4753	X	2286	-0-	-2467	-0-	118	1	2168	2	Y	-0-					8
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	108	1	1875	2	Y	-0-					8
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					8
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

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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3052	X	2840	-0-	-212	-0-	147	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	157	1	2733	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2184	N	2010	-0-	-174	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	59	1	587	2	N	-0-					68
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	-0-					68
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					68
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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	30	1	302	2	N	23			23
							25	9							
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	28	1	290	2	N	-0-			23
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	227	2	N	-0-			23
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

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
02	8904	X	7550	-0-	-1354	-0-	693	1	6857	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	6115	-0-	-3743	-0-	546	1	5569	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	606	1	6394	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2072	N	1854	-0-	-218	-0-	170	1	1684	2	N	-0-			14
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	189	1	1929	2	N	-0-			14
04	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	217	1	2287	2	N	-0-			14
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

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
02	12516	X	11292	-0-	-1224	-0-	1034	1	10243	2	N	14			14
							15	9							
03	13857	X	11991	-0-	-1866	-0-	1070	1	10921	2	N	-0-			14
04	13410	X	12526	-0-	-884	-0-	1084	1	11442	2	N	-0-			14
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

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
02	2800	X	2431	-0-	-369	-0-	223	1	2208	2	Y	-0-			-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	309	1	3156	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	2498	-0-	-1342	-0-	216	1	2282	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	40	1	427	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3612	X	2609	-0-	-1003	-0-	239	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2894	-0-	-1105	-0-	258	1	2636	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2664	-0-	-1176	-0-	231	1	2433	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	337	1	3442	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	298	1	3143	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	-0-			30
03	3100	N	3253	-0-	153	153	290	1	2963	2	N	-0-			30
04	2453	N	2300	-0-	-153	-0-	199	1	2101	2	N	-0-			30
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	2884	X	2203	-0-	-681	-0-	202	1	2001	2	N	-0-			23
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	284	1	2901	2	N	-0-			23
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	2443	2	N	-0-			23
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

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
02	4004	X	3269	-0-	-735	-0-	300	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3226	-0-	-1207	-0-	288	1	2938	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	299	1	3159	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	480	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	423	1	8696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6736	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	3411	-0-	3411	3411	190	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	3132	-0-	3132	6543	176	1	2956	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	347	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	385	1	7917	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	373	1	7884	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
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

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1218	-0-	1218	1218	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		786	-0-	786	2004	44	1	742	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	441	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	2770	-0-	-5724	-0-	159	1	2610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8220	X	417	-0-	-7803	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1506	-0-	-2302	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	1462	-0-	-2754	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1574	-0-	-736	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
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

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
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-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

02	924	N	871	-0-	-53	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
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-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

02	1456	X	1000	-0-	-456	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	46	1	964	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	168	1	3460	2	N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	N	-0-			-0-
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-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	50	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	175	1	2722	2	Y	-0-			-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	166	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	127	1	2134	2	Y	-0-			-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
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-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	321	1	5010	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	282	1	4768	2	Y	-0-			-0-
04	5550	X	4890	-0-	-660	-0-	275	1	4615	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

02	1932	N	1643	-0-	-289	-0-	79	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8232	-0-	-448	-0-	557	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	646	1	9165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	594	1	8595	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	66	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	65	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	147	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	149	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	169	1	2551	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	267	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	264	1	3982	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	316	1	5048	2	Y	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	350	1	5814	2	Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	333	1	5305	2	Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	287	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	306	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	316	1	4775	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	152	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

02	728	N	721	-0-	-7	-0-	40	1	681	2	N	-0-			-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	41	1	681	2	N	-0-			-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	43	1	653	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	62	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	165	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	214	1	3602	2	Y	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	229	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	296	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	241	1	3635	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
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-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

02	2072	X	959	-0-	-1113	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	594	-0-	-1793	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	723	-0-	-717	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	105	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1889	-0-	-43	-0-	105	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	117	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5432	-0-	-392	-0-	327 1	1 9	5104	2	Y	1	2	0			-0-
03	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	331 8	1 9	5595	2	Y	7	1	8			6
04	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	318	1	5338	2	Y	-0-					6
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

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
02	1008	N	725	-0-	-283	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50 1	1 9	1038	2	N	1	1	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2909	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2476	2	Y	-0-					6
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

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

02	672	N	626	-0-	-46	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	370	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	349	1	5904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6810	X	5825	-0-	-985	-0-	327	1	5498	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	276	-0-	-200	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	Y	-0-					2
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

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

02	3948	X	3664	-0-	-284	-0-	221	1	3443	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	221	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	2439	-0-	-1641	-0-	137	1	2299	2	Y	3					3
							3	9									
05	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	240	1	3917	2	Y	1					4
							1	9									
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

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	112	1	1880	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	4					4
							4	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					4
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	1					5
							1	9									
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	810	2	Y	-0-	1	0			1
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	7334	-0-	-5406	-0-	442	1	6891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	446	1	7553	2	Y	1					1
							1	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	Y	6					7
							7	9									
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									

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
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-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
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1365	-0-	-405	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-					-0-
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

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

02	2044	N	1440	-0-	-604	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
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-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	3087	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	360	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	414	1	6794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7290	X	5376	-0-	-1914	-0-	334	1	5042	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	256	1	5083	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3331	-0-	-2249	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3158	-0-	-1972	-0-	143	1	3015	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	55	1	926	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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

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
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	59	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	59	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3892	X	3513	-0-	-379	-0-	212	1	3301	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	223	1	3772	2	Y	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	465	1	7254	2	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7731	-0-	-546	-0-	431	1	7299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8010	X	7804	-0-	-206	-0-	438	1	7366	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4116	X	1977	-0-	-2139	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1096	-0-	-3275	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	82	1	1385	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-					1
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

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
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	139	1	2161	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2322	2	Y	1					1
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-					1
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-					-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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1988	N	1812	-0-	-176	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	120	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	266	1	4142	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	278	1	4707	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4332	2	Y	3					4
							3	9									
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									

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
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	90	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	-0-					1
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

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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	75	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	11676	X	10439	-0-	-1237	-0-	500	1	9939	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11069	-0-	-1858	-0-	513	1	10556	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11478	-0-	-12	-0-	518	1	10960	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1232	X	1056	-0-	-176	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1600	-0-	-108	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	4923	-0-	-5	-0-	297	1	4626	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	2	Y	1					1
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					1
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	8672	-0-	-848	-0-	601	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9039	-0-	-1501	-0-	625	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	587	1	8027	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7840	X	7835	-0-	-5	-0-	438	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	473	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	416	1	6290	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4310	-0-	-618	-0-	260	1	4050	2	Y	-0-	28	0			4
*03	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	269	1	4549	2	Y	6					10
							7	9									
04	4950	X	3966	-0-	-984	-0-	223	1	3743	2	Y	-0-					10
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									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	69	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	248	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5130	X	4991	-0-	-139	-0-	225	1	4766	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	104	1	566	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3136	X	1792	-0-	-1344	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2706	-0-	-766	-0-	156	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					1
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-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	247	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	285	1	1505	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	275	1	4348	2	N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	238	1	3250	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	126	1	1959	2	Y	-0-					1
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2088	2	Y	-0-					1
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					1
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

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	173	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	175	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	171	1	2876	2	Y	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	13117	-0-	-2507	-0-	748	1	12369	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	14004	-0-	-2612	-0-	805	1	13199	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12172	-0-	-2618	-0-	756	1	11416	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	412	-0-	-3704	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	219	-0-	-4400	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4283	-0-	-187	-0-	240	1	4043	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	337	-0-	-743	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	97	1	1516	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					1
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	116	1	1954	2	Y	-0-					1
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

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	66	1	1104	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	1988	X	1810	-0-	-178	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					1
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					1
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

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
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	71	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	X	1840	-0-	-890	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					1
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2287	2	Y	2					3
							2	9									
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

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

02	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					1
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-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	173	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	170	1	3491	2	N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5861	-0-	-747	-0-	353	1	5506	2	Y	2	3	7			-0-
							2	9									
03	7316	X	6010	-0-	-1306	-0-	335	1	5668	2	Y	6					6
							7	9									
04	7080	X	5512	-0-	-1568	-0-	309	1	5202	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	195	1	3038	2	Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	179	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	177	1	2972	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	290	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	285	1	4783	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7588	X	6230	-0-	-1358	-0-	375	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7541	-0-	-984	-0-	421	1	7120	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	6439	-0-	-1811	-0-	362	1	6077	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3304	X	3264	-0-	-40	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	215	1	3614	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

02	644	N	620	-0-	-24	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	26	1	548	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

02	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	94	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1293	-0-	-957	-0-	73	1	1220	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	418	-0-	-512	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
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									

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

02	2044	X	1940	-0-	-104	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	287	1	4474	2	Y	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	293	1	4966	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5366	-0-	-364	-0-	301	1	5065	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	8764	-0-	5964	5964	528	1	8236	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4863	-0-	1763	7727	271	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	9024	X	1297	-0-	-7727	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6134	-0-	3034	3034	342	1	5792	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	3040	169	1	2837	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	153	1	2387	2	Y	-0-	1	7			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	132	1	2225	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	81	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	8066	-0-	-3190	-0-	486	1	7580	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	8781	-0-	-2255	-0-	490	1	8291	2	Y	-0-					-0-
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	541	1	9095	2	Y	-0-					-0-
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	94	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	89	1	1488	2	Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	209	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	211	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	177	1	2676	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	153	1	2384	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	125	1	2121	2	Y	1					2
							1	9									
04	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-					2
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

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
02	2520	X	1801	-0-	-719	-0-	108	1	1692	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	107	1	1806	2	Y	1					1
							1	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					1
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

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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6664	X	6619	-0-	-45	-0-	380	1	6239	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	369	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	402	1	6081	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7316	-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 #: 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
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	204	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	190	1	3112	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	210	1	3180	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	342	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	378	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	368	1	5564	2	N	-0-					-0-
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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	113	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2156	-0-	-394	-0-	134	1	2022	2	N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	205	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	233	1	3525	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	173	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1611	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	N	-0-					-0-
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	544	-0-	-268	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	81	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1361	-0-	-1150	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	71	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	86	1	1443	2	Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	180	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	194	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	-0-					-0-
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-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	2	Y	1					2
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-					2
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

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	144	1	2250	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	148	1	2508	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	148	1	2492	2	Y	-0-					2
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

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	977	-0-	-2719	-0-	47	1	930	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	551	-0-	-3355	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	804	-0-	-396	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2330	-0-	-414	-0-	140	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	107	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	84	1	1407	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	275	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	228	1	3825	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	300	1	5048	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	197	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	2988	-0-	-3852	-0-	186	1	2802	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	14338	-0-	-166	-0-	864	1	13474	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15861	-0-	-197	-0-	885	1	14976	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	805	1	13536	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	616	X	156	-0-	-460	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	682	X	315	-0-	-367	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	660	X	505	-0-	-155	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3584	X	3163	-0-	-421	-0-	191	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	214	1	3630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	180	1	3027	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	727	-0-	-854	-0-	42	1	685	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	222	1	3732	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1960	X	1616	-0-	-344	-0-	97	1	1519	2	N	-0-					13
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	103	1	1737	2	N	-0-					13
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	89	1	1488	2	N	-0-					13
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									

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
02	4312	X	3849	-0-	-463	-0-	232	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	132	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	128	1	2148	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7084	X	5307	-0-	-1777	-0-	320	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5124	-0-	-2719	-0-	286	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2956	-0-	-2924	-0-	166	1	2790	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	223	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	219	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	210	1	3533	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6580	X	6348	-0-	-232	-0-	304	1	6044	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	320	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	302	1	6386	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3724	X	3556	-0-	-168	-0-	170	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	183	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	26108	-0-	26108	26108	1234 7	1 9	24867	2	N	6					6
03	0	Z	28422	-0-	28422	54530	1003	1	27419	2	N	-0-					6
04	0	Z	29300	-0-	29300	83830	1063	1	28237	2	N	-0-					6
05	0	Z	27783	-0-	27783	111613	1091	1	26692	2	N	-0-					6
06	0	Z	25366	-0-	25366	136979	1061	1	24305	2	N	-0-					6
07	0	Z	24705	-0-	24705	161684	1139	1	23566	2	N	-0-					15

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
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

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 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
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	598	1	1448	2	Y	-0-					27
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	664	1	1757	2	Y	-0-					27
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	770	1	3987	2	Y	-0-					27
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

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 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
02	2800	N	1231	-0-	-1569	3125	359	1	872	2	Y	-0-					35
03	3100	N	1328	-0-	-1772	1353	364	1	964	2	Y	-0-					35
04	2769	N	1416	-0-	-1353	-0-	229	1	1187	2	Y	-0-					35
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	521	1	495	2	Y	-0-			20
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	891	1	481	2	Y	-0-			20
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	585	1	506	2	Y	-0-			20
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

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	260	1	224	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-			-0-
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	1204	X	767	-0-	-437	-0-	767	2			Y	-0-			117
03	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			Y	-0-			117
04	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-			117
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

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
02	1820	X	617	-0-	-1203	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
03	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
04	1050	X	644	-0-	-406	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					182
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					182
04	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	2094	2			Y	-0-					182
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

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1400	-0-	-1049	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

02	3444	X	2556	-0-	-888	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

02	1848	X	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
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-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

02	5740	X	2565	-0-	-3175	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1887	-0-	-493	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2799	-0-	-1251	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3500	X	2822	-0-	-678	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3127	-0-	-1802	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3920	X	2898	-0-	-1022	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	599	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	796	1	4209	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	484	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	458	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	271	1	1328	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	633	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	758	1	3261	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	2639	-0-	-2071	-0-	448	1	2191	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

02	8288	X	5680	-0-	-2608	-0-	621	1	5059	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1218	1	8671	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	1325	1	7018	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	340	1	992	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	409	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	436	1	927	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	663	1	3239	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	774	1	3329	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3556	-0-	-674	-0-	603	1	2953	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	260	1	592	2	N	-0-			78
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	248	1	406	2	N	-0-			78
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

02	14840	X	14035	-0-	-805	-0-	2584	1	11451	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15153	-0-	-1680	-0-	3842	1	11311	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	12529	-0-	-3761	-0-	3002	1	9527	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	131	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
04	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-					-0-
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-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	268	1	2667	2	N	-0-					22
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	282	1	2770	2	N	-0-					22
04	3270	X	1725	-0-	-1545	-0-	253	1	1472	2	N	-0-					22
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

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	N	-0-					152
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	2	N	-0-					152
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	79	1	487	2	N	-0-					152
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

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	133	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	141	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	855	-0-	-645	-0-	121	1	734	2	N	-0-					-0-
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	472	1	1934	2	N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	540	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	512	1	1163	2	N	-0-					-0-
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

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
02	5628	X	3785	-0-	-1843	-0-	353	1	3432	2	N	-0-					130
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	656	1	6540	2	N	-0-					130
04	7500	X	4468	-0-	-3032	-0-	639	1	3829	2	N	-0-					130
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

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
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	109	1	1192	2	N	-0-					5
03	2511	X	1485	-0-	-1026	-0-	137	1	1349	2	N	-0-					5
04	2430	X	799	-0-	-1631	-0-	115	1	684	2	N	-0-					5
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

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	409	1	1668	2	N	-0-					17
03	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	430	1	1599	2	N	-0-					17
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	425	1	973	2	N	11					28
							12	9									
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

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	242	1	1419	2	N	-0-					-0-
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-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					6
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1013	1	9790	2	N	-0-					174
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1218	1	12160	2	N	-0-					174
04	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	1316	1	8033	2	N	10					184
							11	9									
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	11015	-0-	-2253	-0-	1104	1	9912	2	N	-0-					184

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	241	1	2186	2	N	-0-					5
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					5
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	N	-0-					5
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1357	2	46	9	N	42					42
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	267	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	280	1	2227	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	287	1	2259	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	396	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	429	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3349	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3744	-0-	-512	-0-	426	1	3318	2	Y	-0-					20
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	465	1	3692	2	Y	-0-					20
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	457	1	3598	2	Y	-0-					20
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

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	71	1	552	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	2	N	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1761	-0-	-563	-0-	200	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	249	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	187	1	1475	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	304	1	2366	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	332	1	2635	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	316	1	2487	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3103	-0-	-1041	-0-	353	1	2750	2	Y	-0-					19
03	4588	X	3409	-0-	-1179	-0-	381	1	3028	2	Y	-0-					19
04	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	375	1	2952	2	Y	-0-					19
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2688 X	2101	-0-	-587	-0-	293	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2004	-0-	-879	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2048	-0-	-742	-0-	305	1	1743	2	N	-0-					-0-
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-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	14	2	13	9	N	12						38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13						51
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	N	14						65
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

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

02	980	X	586	-0-	-394	-0-	567	2	19	9	N	17						53
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	754	2	17	9	N	15						68
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	N	20						88
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

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

02	448	N	143	-0-	-305	-0-	24	1	119	2	N	-0-						59
03	589	N	92	-0-	-497	-0-	4	1	88	2	N	-0-						59
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-						59
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

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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
02	2660	X	2366	-0-	-294	-0-	2322	2	44	9	N	40					51
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3252	2	41	9	N	37					88
04	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2640	2	11	9	N	10					98
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

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
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1242	2	3	9	N	3					228
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8					236
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1346	2	1	9	N	1					237
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	157	2	30	9	N	27	193	1			-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	189	2	3	9	N	3					3
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

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
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	N	20	381	1			42
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
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

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
02	784	X	604	-0-	-180	-0-	604	2			N	-0-					152
03	868	X	834	-0-	-34	-0-	769	2	65	9	N	59	167	1			44
04	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					44
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

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	7448	X	3956	-0-	-3492	-0-	3879	2	77	9	N	70	179	1			110
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4109	2	96	9	N	87					197
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70					267
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

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101					422
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	2581	2	177	9	N	161	182	1			401
04	3750	X	1971	-0-	-1779	-0-	1923	2	48	9	N	44	181	1			264
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

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

*08	29667	X	14851	-0-	-14816	-0-	14689	3	162	9	N	147	171	1			131
*09	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	37179	3	570	9	N	518	356	1			293
*10	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	38950	3	425	9	N	386	350	1			329
*11	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	40766	3	399	9	N	363	342	1			350
*12	49634	X	49634	-0-	-0-	-0-	48800	3	834	9	N	758	673	1			435
*01	54209	X	54209	-0-	-0-	-0-	53406	3	803	9	N	730	660	1			505
*02	34592	X	34592	-0-	-0-	-0-	34116	3	476	9	N	433	680	1			258
*03	44941	X	44941	-0-	-0-	-0-	44279	3	662	9	N	602	357	1			503
*04	52500	X	40160	-0-	-12340	-0-	39507	3	653	9	N	594	532	1			565
*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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680 X	1421	-0-	-259	-0-	119	1	1302	2	N	-0-					62
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1732	2	N	-0-					62
04	1800 X	1721	-0-	-79	-0-	150	1	1553	2	N	16					78
						18	9									
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

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
02	6496 X	4147	-0-	-2349	-0-	4144	2	3	9	N	3					128
03	7192 X	3991	-0-	-3201	-0-	3991	2			N	-0-					128
04	6960 X	3876	-0-	-3084	-0-	3866	2	10	9	N	9					137
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

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	918	-0-	-174	-0-	77	1	841	2	N	-0-					8
03	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					8
04	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	93	1	962	2	N	-0-					8
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

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2072	X	1208	-0-	-864	-0-	1208	2			N	-0-					21
03	2294	X	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			N	-0-					21
04	2220	X	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			N	-0-					21
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

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

02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	140	1	3190	2	N	3					116
							3	9									
03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	156	1	3233	2	N	36					152
							40	9									
04	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	140	1	3068	2	N	31					183
							34	9									
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									

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1585	-0-	-431	-0-	123	1	1462	2	N	-0-					97
03	2232	X	1687	-0-	-545	-0-	139	1	1548	2	N	-0-					97
04	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	122	1	1284	2	N	-0-					97
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

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

02	34860	X	27818	-0-	-7042	-0-	27786	2	32	9	N	29					248
03	36394	X	29248	-0-	-7146	-0-	29207	2	41	9	N	37	185	1			100
04	30480	X	25995	-0-	-4485	-0-	25927	2	68	9	N	62					162
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

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

02	2436	X	895	-0-	-1541	-0-	37	1	858	2	N	-0-					113
03	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	40	1	709	2	N	-0-					113
04	1890	X	454	-0-	-1436	-0-	28	1	426	2	N	-0-	113	5			-0-
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									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

02	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	45510	2	139	9	N	126	187	1			129
03	48413	X	48413	-0-	-0-	-0-	48228	2	185	9	N	168					297
04	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	46775	2	108	9	N	98	184	1			211
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	#	2935	-0-	-285	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3534	#	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3270	#	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3410	#	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*06	3300	#	3049	-0-	-251	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	107	1	786	2	Y	-0-					7
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	108	1	722	2	Y	-0-					7
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-					7
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

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

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
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	351	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	359	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	401	1	2727	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					55
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					55
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1756	2	Y	-0-					55
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

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	140	1	1026	2	N	-0-					23
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	142	1	955	2	N	-0-					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	123	1	936	2	N	-0-					23
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	177	1	1897	2	Y	31	141	1			30
							34	9									
03	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	191	1	1993	2	Y	53					83
							58	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	202	1	2290	2	Y	50					133
							55	9									
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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	-0-					18
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	Y	-0-					18
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	2	Y	-0-					18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	103	1	1517	2	N	-0-					61
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	114	1	1546	2	N	-0-					61
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					61
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

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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	63	180	1			100
							69	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	2	Y	60					160
							66	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	Y	65					225
							72	9									
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

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (6220) //CONT.// 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					38
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	43	1	586	2	Y	-0-					38
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					38
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

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
02	9128	#	7409	-0-	-1719	-0-	633	1	6776	2	Y	-0-	7	1			2
03	10106	#	6382	-0-	-3724	-0-	559	1	5823	2	Y	-0-					2
04	8216	R	8216	-0-	-0-	-0-	668	1	7548	2	Y	-0-					2
*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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
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

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
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

THESER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

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

02	1876 #	2001	-0-	125 B	-21270	127	1	1874	2	N	-0-							275
03	2046 #	1966	-0-	-80 B	-21350	135	1	1831	2	N	-0-							275
04	1980 #	1999	-0-	19 B	-21331	137	1	1862	2	N	-0-							275
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

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
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
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	78	1	1142	2	N	-0-					110
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					110
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	70	1	949	2	N	-0-					110
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

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
02	1400	X	835	-0-	-565	-0-	53	1	782	2	N	-0-					136
03	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					136
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	91	1	1236	2	N	-0-					136
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

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
02	3192	X	1344	-0-	-1848	-0-	86	1	1258	2	N	-0-					109
03	3534	X	964	-0-	-2570	-0-	67	1	897	2	N	-0-					109
04	2430	X	759	-0-	-1671	-0-	52	1	707	2	N	-0-					109
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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
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

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
02	1400	#	1167	-0-	-233	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					43
03	1581	#	1544	-0-	-37	-0-	106	1	1438	2	N	-0-					43
04	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					43
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

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-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

02	4963	4963	-0-	-0-	-0-	659	1	4263	2	N	37					134
						41	9									
03	4698	4698	-0-	-0-	-0-	723	1	3914	2	N	55					189
						61	9									
04	5549	5549	-0-	-0-	-0-	720	1	4794	2	N	32	183	1			38
						35	9									
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

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	4284 X	4146	-0-	-138	-0-	630	1	3448	2	N	62							256
						68	9											
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	930	1	5984	2	N	112	184	1					184
						123	9											
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	900	1	5144	2	N	138	181	1					141
						152	9											
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											

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	3332 X	1766	-0-	-1566	-0-	1762	3	4	9	N	4							192
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1							193
04	3750 X	2932	-0-	-818	-0-	2930	3	2	9	N	2	176	1					19
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

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	2							149
						2	9											
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	18	4	1					163
						20	9											
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	23	163	0	2	1			21
						25	9											
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											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	37 1 36 9	818	2	N	33						268
03	1023	N	755	-0-	-268	-0-	34 1 35 9	686	2	N	32	190	0	13	1		97
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	32 1 35 9	628	2	N	32	5	1				124
05	992	N	514	-0-	-478	-0-	32 1 24 9	458	2	N	22	5	1				141
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61 1 53 9	748	2	N	48	5	1				184
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66 1 48 9	796	2	N	44	7	1				221

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

02	1540	N	906	-0-	-634	-0-	39 1 7 9	860	2	N	6						143
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	36 1 31 9	726	2	N	28	14	1				157
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	39 1 19 9	766	2	N	17	6	1				168
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	42 1 4 9	612	2	N	4	6	1				166
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61 1 14 9	755	2	N	13	6	1				173
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	60 1 14 9	722	2	N	13	6	1				180

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1 1 1 9	49	2	Y	1	1	0			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9	174	2	Y	5	5	0			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	1 1 1 9	51	2	Y	1	1	0			-0-
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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

	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
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	4 6	1 9	158	2	Y	5	5	0			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	181	2	Y	5	5	0			-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4 4	1 9	159	2	Y	4	4	0			-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3 4	1 9	131	2	Y	4	4	0			-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	1 1	1 9	54	2	Y	1	1	0			-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	206	2	Y	5	5	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

	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
02	3192	X	2999	-0-	-193	-0-	71 1	1 4	2835 92	2 9	Y	84	84	0			1
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	78 1	1 4	3179 102	2 9	Y	93	93	0			1
04	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	75 1	1 4	2888 86	2 9	Y	78	78	0			1
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	79 1	1 4	2990 89	2 9	Y	81	81	0			1
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	82 1	2 4	3117 86	2 9	Y	78	78	0			1
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	90 1	2 4	3075 79	2 9	Y	72	72	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

	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
02	5264	X	4446	-0-	-818	-0-	105 1	1 4	4204 136	2 9	Y	124	123	0			2
03	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126 1	1 4	5091 164	2 9	Y	149	149	0			2
04	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	114 1	2 4	4405 132	2 9	Y	120	120	0			2
05	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	123 1	2 4	4644 138	2 9	Y	125	126	0			1
06	5220	X	2894	-0-	-2326	-0-	72 1	2 4	2744 76	2 9	Y	69	69	0			1
07	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	131 1	2 4	4503 116	2 9	Y	105	105	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2774	-0-	-194	-0-	66	1	2622	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
03	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	66	1	2663	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	54	1	2073	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
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							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	115	1	4588	2	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	123	1	4974	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	122	1	4696	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
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							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5740	X	5183	-0-	-557	-0-	122	1	4902	2	Y	144	144	0			2
							1	4	158	9							
03	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	134	1	5440	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
04	6000	X	5005	-0-	-995	-0-	123	1	4738	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4508	X	3974	-0-		-534	-0-	94	1	3757	2	Y	111	111	0			1
								1	4	122	9							
03	5260	X	5260	-0-		-0-	-0-	123	1	4975	2	Y	146	145	0			2
								1	4	161	9							
04	5040	X	4365	-0-		-675	-0-	107	1	4134	2	Y	111	112	0			1
								2	4	122	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1529	X	1529	-0-		-0-	-0-	36	1	1446	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	101	1	4086	2	Y	119	119	0			1
								1	4	131	9							
04	1963	X	1963	-0-		-0-	-0-	48	1	1858	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

02	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	203	1	8129	2	Y	240	240	0			3
								2	4	264	9							
03	9864	X	9864	-0-		-0-	-0-	230	1	9331	2	Y	273	273	0			3
								3	4	300	9							
04	8986	X	8986	-0-		-0-	-0-	221	1	8508	2	Y	231	231	0			3
								3	4	254	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	7925	-0-	-475	-0-	187	1	7493	2	Y	221	221	0			3
							2	4	243	9							
03	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	203	1	8218	2	Y	241	241	0			3
							2	4	265	9							
04	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	212	1	8159	2	Y	221	221	0			3
							3	4	243	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5999 - 6094

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	32	1	1301	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	36	1	1457	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	34	1	1311	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
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							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

02	1092	N	841	-0-	-251	-0-	20	1	795	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	15	1	592	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	25	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2623	-0-	2623	2623	62	1	2480	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
03	INC G-10		3036	-0-	3036	5659	71	1	2872	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
04	2200	N	2691	-0-	491	6150	66	1	2548	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

02	INC G-10		3649	-0-	3649	3649	86	1	3450	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
03	INC G-10		4782	-0-	4782	8431	112	1	4524	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
04	12097	X	3666	-0-	-8431	-0-	90	1	3470	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

02	9408	X	9174	-0-	-234	-0-	217	1	8674	2	Y	255	255	0			3
							2	4	281	9							
03	10416	X	8987	-0-	-1429	-0-	210	1	8501	2	Y	249	249	0			3
							2	4	274	9							
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	232	1	8949	2	Y	243	243	0			3
							3	4	267	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	78	1	3104	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	130	1	5000	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
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							

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
02	3220	X	1621	-0-	-1599	-0-	38	1	1533	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3423	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	63	1	2439	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
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							

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
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	15	1	613	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	20	1	800	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	25	1	949	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
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									

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
02	2240	N	2019	-0-	-221	-0-	48	1	1908	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	56	1	2287	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	53	1	2043	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	64	1	2553	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	66	1	2673	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2371	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
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							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2772	X	1089	-0-	-1683	-0-	26	1	1030	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
03	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	15	1	615	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	2970	X	315	-0-	-2655	-0-	8	1	298	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	96	1	3848	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3688	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	Y	110	110	0			1
							1	4	121	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15056	X	15056	-0-		-0-	-0-	356	1	14235	2	Y	419	419	0			5
								4	4	461	9							
03	16408	X	16408	-0-		-0-	-0-	383	1	15520	2	Y	455	455	0			5
								4	4	501	9							
04	16091	X	16091	-0-		-0-	-0-	395	1	15235	2	Y	414	414	0			5
								6	4	455	9							
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							

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. GAS	(I) 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	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	90	1	3600	2	Y	106	106	0			1
								1	4	117	9							
03	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	99	1	3995	2	Y	117	117	0			1
								1	4	129	9							
04	3960	X	3685	-0-		-275	-0-	90	1	3489	2	Y	95	95	0			1
								1	4	105	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1988	X	1299	-0-		-689	-0-	31	1	1228	2	Y	36	36	0			-0-
								40	9									
03	1922	X	1379	-0-		-543	-0-	32	1	1305	2	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
04	1620	X	1090	-0-		-530	-0-	27	1	1032	2	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
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							

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. GAS	(I) 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	420	N	139	-0-		-281	-0-	3	1	132	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	214	N	214	-0-		-0-	-0-	5	1	202	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	150	N	40	-0-		-110	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	804	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	21	1	858	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	22	1	832	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

02	6692	X	5405	-0-	-1287	-0-	128	1	5110	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
03	7192	X	4297	-0-	-2895	-0-	100	1	4065	2	Y	119	120	0			1
							1	4	131	9							
04	6960	X	2719	-0-	-4241	-0-	67	1	2574	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
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							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	999	N	999	-0-		-0-	-0-	24	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
03	1178	N	283	-0-		-895	-0-	7	1	267	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
04	630	N	90	-0-		-540	-0-	2	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

02	5432	X	5135	-0-		-297	-0-	121	1	4856	2	Y	143	143	0			2
								1	4	157	9							
03	6014	X	5659	-0-		-355	-0-	132	1	5353	2	Y	157	157	0			2
								1	4	173	9							
04	5820	X	5237	-0-		-583	-0-	129	1	4957	2	Y	135	135	0			2
								2	4	149	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

02	10248	X	10248	-0-		-0-	-0-	242	1	9688	2	Y	286	285	0			4
								3	4	315	9							
03	10608	X	10608	-0-		-0-	-0-	248	1	10035	2	Y	293	294	0			3
								3	4	322	9							
04	10728	X	10728	-0-		-0-	-0-	263	1	10156	2	Y	277	276	0			4
								4	4	305	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2146	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	2883	X	1380	-0-	-1503	-0-	32	1	1306	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	18	1	690	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

02	3976	X	2926	-0-	-1050	-0-	69	1	2767	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
03	4402	X	3250	-0-	-1152	-0-	76	1	3074	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
04	4260	X	1863	-0-	-2397	-0-	46	1	1763	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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
02	1316	N	1144	-0-	-172	-0-	27	1	1082	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	21	1	805	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	166	1	6635	2	Y	196	196	0			2
							2	4	216	9							
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7106	2	Y	208	208	0			2
							2	4	229	9							
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	205	1	7893	2	Y	215	214	0			3
							3	4	237	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2006	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	57	1	2322	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	50	1	1912	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

02	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	82	1	3282	2	Y	97	97	0			1
							1	4	107	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	86	1	3489	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3484	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

02	5824	X	5801	-0-	-23	-0-	137	1	5485	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	148	1	5988	2	Y	175	175	0			2
							2	4	193	9							
04	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	142	1	5493	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

02	11144	X	10070	-0-	-1074	-0-	238	1	9521	2	Y	280	280	0			3
							3	4	308	9							
03	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-	227	1	9190	2	Y	270	270	0			3
							3	4	297	9							
04	11190	X	8767	-0-	-2423	-0-	215	1	8300	2	Y	226	226	0			3
							3	4	249	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

02	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	328	1	13141	2	Y	388	387	0			5
							3	4	427	9							
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	370	1	14994	2	Y	439	439	0			5
							4	4	483	9							
04	14460	X	14060	-0-	-400	-0-	345	1	13312	2	Y	362	362	0			5
							5	4	398	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	6	1	224	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	5	1	205	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	4575	-0-	-157	-0-	108	1	4325	2	Y	128	127	0			2
							1	4	141	9							
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	108	1	4394	2	Y	128	129	0			1
							1	4	141	9							
04	5070	X	3927	-0-	-1143	-0-	96	1	3719	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	29	1	1163	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
03	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	8	1	327	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1770	N	357	-0-	-1413	-0-	9	1	338	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

02	12628	X	12118	-0-	-510	-0-	286	1	11458	2	Y	337	337	0		4
							3	4	371	9						
03	13981	X	12718	-0-	-1263	-0-	297	1	12030	2	Y	353	353	0		4
							3	4	388	9						
04	13530	X	12009	-0-	-1521	-0-	295	1	11370	2	Y	309	309	0		4
							4	4	340	9						
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						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

02	17864	X	15496	-0-	-2368	-0-	366	1	14651	2	Y	432	432	0		5
							4	4	475	9						
03	19778	X	16479	-0-	-3299	-0-	385	1	15587	2	Y	457	457	0		5
							4	4	503	9						
04	19140	X	14672	-0-	-4468	-0-	360	1	13891	2	Y	378	378	0		5
							5	4	416	9						
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						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

02	2688	X	1245	-0-	-1443	-0-	29	1	1177	2	Y	35	35	0		-0-
							39	9								
03	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	24	1	973	2	Y	29	29	0		-0-
							32	9								
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2631	2	Y	72	71	0		1
							1	4	79	9						
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						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	6496	X	5845	-0-	-651	-0-	138	1	5527	2	Y	163	163	0			2
							1	4	179	9							
03	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	145	1	5891	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
04	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	142	1	5482	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5253	-0-	-95	-0-	124	1	4966	2	Y	147	146	0			2
							1	4	162	9							
03	4247	X	2583	-0-	-1664	-0-	60	1	2443	2	Y	72	73	0			1
							1	4	79	9							
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	99	1	3838	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	312	1	12473	2	Y	368	367	0			5
							3	4	405	9							
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	312	1	12653	2	Y	370	371	0			4
							3	4	407	9							
04	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	310	1	11953	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
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							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2412	-0-	-164	-0-	102	1	2240	2	N	64					153
							70	9									
03	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	121	1	2478	2	N	78	51	1			180
							86	9									
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	119	1	2314	2	N	62	19	1			223
							68	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	517	N	517	-0-		-0-	-0-	22	1	492	2	N	3					19
								3	9									
03	723	N	723	-0-		-0-	-0-	33	1	681	2	N	8	9	1			18
								9	9									
04	379	N	379	-0-		-0-	-0-	18	1	358	2	N	3	4	1			17
								3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	932	X	932	-0-		-0-	-0-	22	1	881	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
03	1444	X	1444	-0-		-0-	-0-	34	1	1366	2	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
04	450	X	175	-0-		-275	-0-	4	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
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							

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. GAS	(I) 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	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-	127	1	5067	2	Y	149	149	0			2
								1	4	164	9							
03	6178	X	6178	-0-		-0-	-0-	144	1	5844	2	Y	171	171	0			2
								2	4	188	9							
04	5580	X	5495	-0-		-85	-0-	135	1	5203	2	Y	141	141	0			2
								2	4	155	9							
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							

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. GAS	(I) 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	17360	X	14722	-0-		-2638	-0-	348	1	13918	2	Y	411	410	0			5
								4	4	452	9							
03	18166	X	15212	-0-		-2954	-0-	355	1	14389	2	Y	422	422	0			5
								4	4	464	9							
04	17580	X	15108	-0-		-2472	-0-	371	1	14305	2	Y	388	388	0			5
								5	4	427	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

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
02	4088	X	3080	-0-		-1008	-0-	132	1	2914	2	N	31					203
								34	9									
03	4526	X	3427	-0-		-1099	-0-	157	1	3204	2	N	60	91	1			172
								66	9									
04	4380	X	3198	-0-		-1182	-0-	155	1	3004	2	N	35	24	1			183
								39	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

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
02	4648	X	3841	-0-		-807	-0-	91	1	3631	2	Y	107	107	0			1
								1	4	118	9							
03	6196	X	6196	-0-		-0-	-0-	145	1	5860	2	Y	172	171	0			2
								2	4	189	9							
04	4980	X	4292	-0-		-688	-0-	105	1	4065	2	Y	110	111	0			1
								1	4	121	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

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
02	1624	N	556	-0-		-1068	-0-	13	1	525	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
03	1643	N	173	-0-		-1470	-0-	4	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
04	1200	N	473	-0-		-727	-0-	12	1	448	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

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
02	13692	X	10616	-0-	-3076	-0-	251	1	10036	2	Y	296	296	0			4
							3	4	326	9							
03	15159	X	12447	-0-	-2712	-0-	291	1	11773	2	Y	345	345	0			4
							3	4	380	9							
04	14130	X	11841	-0-	-2289	-0-	291	1	11212	2	Y	304	304	0			4
							4	4	334	9							
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							

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. 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
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	134	1	5382	2	Y	158	158	0			2
							1	4	174	9							
03	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	137	1	5547	2	Y	163	163	0			2
							2	4	179	9							
04	6570	X	5364	-0-	-1206	-0-	132	1	5078	2	Y	138	138	0			2
							2	4	152	9							
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							

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. 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
02	6468	X	5946	-0-	-522	-0-	140	1	5622	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
03	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	152	1	6141	2	Y	180	180	0			2
							2	4	198	9							
04	6840	X	5629	-0-	-1211	-0-	138	1	5329	2	Y	145	145	0			2
							2	4	160	9							
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							

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. 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
02	6496	X	4539	-0-	-1957	-0-	107	1	4291	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
03	7192	X	3566	-0-	-3626	-0-	83	1	3374	2	Y	98	99	0			1
							1	4	108	9							
04	6960	X	3992	-0-	-2968	-0-	98	1	3781	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					94
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			94
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					94
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-					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
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	37	1	1492	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	79	1	3040	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
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							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	2	1	42	2	N	1					19
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	12	1	1			30
							13	9									
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

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	5148	-0-	-4484	-0-	220	1	4840	2	N	80	199	0			123
							88	9									
03	10664	X	4858	-0-	-5806	-0-	222	1	4536	2	N	91	109	1			105
							100	9									
04	10320	X	4955	-0-	-5365	-0-	238	1	4622	2	N	86	36	1			155
							95	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

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	10220	X	7261	-0-		-2959	-0-		310	1	6829	2	N	111					326
									122	9									
03	11315	X	7563	-0-		-3752	-0-		347	1	7086	2	N	118	194	0	150	1	100
									130	9									
04	10950	X	7416	-0-		-3534	-0-		357	1	6947	2	N	102	55	1			147
									112	9									
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									

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. 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	9324	X	6352	-0-		-2972	-0-		150	1	6005	2	Y	177	177	0			2
									2	4	195	9							
03	8711	X	6858	-0-		-1853	-0-		160	1	6487	2	Y	190	190	0			2
									2	4	209	9							
04	8430	X	7088	-0-		-1342	-0-		174	1	6712	2	Y	182	182	0			2
									2	4	200	9							
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							

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. 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	2352	N	1930	-0-		-422	-0-		46	1	1825	2	Y	54	54	0			1
									59	9									
03	2294	N	2129	-0-		-165	-0-		50	1	2013	2	Y	59	59	0			1
									1	4	65	9							
04	2220	N	2203	-0-		-17	-0-		54	1	2085	2	Y	57	57	0			1
									1	4	63	9							
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							

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. 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	6160	X	5501	-0-		-659	-0-		130	1	5202	2	Y	153	153	0			2
									1	4	168	9							
03	6820	X	4788	-0-		-2032	-0-		112	1	4530	2	Y	132	133	0			1
									1	4	145	9							
04	6600	X	5429	-0-		-1171	-0-		133	1	5140	2	Y	140	139	0			2
									2	4	154	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	2	Y	146	145	0			2
							1	4	161	9							
03	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	115	1	4669	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
04	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	123	1	4756	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
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							

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
02	6076	X	4333	-0-	-1743	-0-	102	1	4098	2	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
03	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	126	1	5119	2	Y	151	150	0			2
							1	4	166	9							
04	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	90	1	3476	2	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
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							

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
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	58	1	2335	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2548	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	64	1	2456	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
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							

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
02	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	345	1	13797	2	Y	407	407	0			5
							4	4	448	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	362	1	14663	2	Y	430	430	0			5
							4	4	473	9							
04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	425	1	16406	2	Y	446	445	0			6
							6	4	491	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	174	1	6956	2	Y	206	205	0			3
							2	4	227	9							
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	195	1	7901	2	Y	231	231	0			3
							2	4	254	9							
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	242	1	9334	2	Y	253	253	0			3
							3	4	278	9							
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							

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
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	195	1	7802	2	Y	230	227	0			3
							2	4	253	9							
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	206	1	8355	2	Y	245	245	0			3
							2	4	270	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	114	1	4400	2	Y	120	121	0			2
							2	4	132	9							
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							

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
02	13356	X	11513	-0-	-1843	-0-	272	1	10885	2	Y	321	321	0			4
							3	4	353	9							
03	14787	X	12024	-0-	-2763	-0-	281	1	11374	2	Y	333	333	0			4
							3	4	366	9							
04	14400	X	11059	-0-	-3341	-0-	271	1	10472	2	Y	284	284	0			4
							4	4	312	9							
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							

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
02	11704	X	10366	-0-	-1338	-0-	245	1	9799	2	Y	290	289	0			4
							3	4	319	9							
03	12958	X	11250	-0-	-1708	-0-	263	1	10642	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	12540	X	9516	-0-	-3024	-0-	234	1	9009	2	Y	245	245	0			3
							3	4	270	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-			Y	-0-			-0-
03	6944	X	13	-0-	-6931	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	260	1	10416	2	Y	307	306	0	4
							3	4	338	9					
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	277	1	11207	2	Y	328	328	0	4
							3	4	361	9					
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	275	1	10596	2	Y	288	288	0	4
							4	4	317	9					
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					

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	242	1	9696	2	Y	286	284	0	4
							3	4	315	9					
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	248	1	10033	2	Y	293	294	0	3
							3	4	322	9					
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	231	1	8923	2	Y	242	242	0	3
							3	4	266	9					
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					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

02	2156	N	1690	-0-	-466	-0-	40	1	1598	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
03	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	36	1	1449	2	Y	42	43	0	-0-
							46	9							
04	2130	N	1029	-0-	-1101	-0-	25	1	974	2	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
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					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10203	-0-	-941	-0-	241	1	9647	2	Y	284	283	0			4
							3	4	312	9							
03	11904	X	11691	-0-	-213	-0-	273	1	11059	2	Y	324	324	0			4
							3	4	356	9							
04	11520	X	10008	-0-	-1512	-0-	246	1	9476	2	Y	257	258	0			3
							3	4	283	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	381	1	15256	2	Y	450	449	0			6
							4	4	495	9							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	411	1	16656	2	Y	487	488	0			5
							5	4	536	9							
04	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	420	1	16201	2	Y	441	440	0			6
							6	4	485	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	219	1	8748	2	Y	257	258	0			3
							2	4	283	9							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	299	1	12129	2	Y	355	354	0			4
							3	4	391	9							
04	12240	X	9898	-0-	-2342	-0-	243	1	9373	2	Y	254	255	0			3
							3	4	279	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3556	X	3213	-0-		-343	-0-	76	1	3038	2	Y	89	89	0			1
								1	4	98	9							
03	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	92	1	3729	2	Y	109	109	0			1
								1	4	120	9							
04	3810	X	3197	-0-		-613	-0-	78	1	3028	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4900	X	1537	-0-		-3363	-0-	36	1	1454	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	5425	X	3975	-0-		-1450	-0-	93	1	3761	2	Y	109	109	0			1
								1	4	120	9							
04	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	78	1	3023	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	37	1	1470	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
03	1953	N	1836	-0-		-117	-0-	43	1	1737	2	Y	51	51	0			1
								56	9									
04	1800	N	1580	-0-		-220	-0-	39	1	1495	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	13326	-0-		-1794	-0-	315	1	12599	2	Y	372	370	0			5
								3	4	409	9							
03	16740	X	13757	-0-		-2983	-0-	321	1	13014	2	Y	380	381	0			4
								4	4	418	9							
04	16050	X	12649	-0-		-3401	-0-	310	1	11977	2	Y	325	325	0			4
								4	4	358	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1744	-0-		-636	-0-	41	1	1649	2	Y	49	49	0			1
								54	9									
03	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	63	1	2567	2	Y	75	75	0			1
								1	4	83	9							
04	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	59	1	2274	2	Y	62	62	0			1
								1	4	68	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	279	1	11185	2	Y	330	330	0			4
								3	4	363	9							
03	11231	X	11231	-0-		-0-	-0-	262	1	10624	2	Y	311	312	0			3
								3	4	342	9							
04	15700	X	15700	-0-		-0-	-0-	385	1	14866	2	Y	404	402	0			5
								5	4	444	9							
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							

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	(I) 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	17164	X	15690	-0-		-1474	-0-	371	1	14834	2	Y	437	437	0			5
								4	4	481	9							
03	20398	X	15384	-0-		-5014	-0-	359	1	14551	2	Y	427	427	0			5
								4	4	470	9							
04	19740	X	14852	-0-		-4888	-0-	365	1	14062	2	Y	382	382	0			5
								5	4	420	9							
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							

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	(I) 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	2548	X	2041	-0-		-507	-0-	48	1	1929	2	Y	57	57	0			1
								1	4	63	9							
03	2821	X	2500	-0-		-321	-0-	58	1	2365	2	Y	69	69	0			1
								1	4	76	9							
04	3018	X	3018	-0-		-0-	-0-	74	1	2858	2	Y	77	77	0			1
								1	4	85	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	11732	-0-	-308	-0-	277	1	11092	2	Y	327	327	0			4
							3	4	360	9							
03	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	329	1	13342	2	Y	390	390	0			4
							4	4	429	9							
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	346	1	13342	2	Y	363	362	0			5
							5	4	399	9							
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							

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
02	4256	X	4071	-0-	-185	-0-	96	1	3850	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	95	1	3861	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
04	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	96	1	3700	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
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							

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
02	3164	X	2190	-0-	-974	-0-	52	1	2070	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	88	1	3574	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
04	3600	X	2466	-0-	-1134	-0-	61	1	2334	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
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							

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	2744	X	2117	-0-		-627	-0-	50	1	2001	2	Y	59	59	0			1
								1	4	65	9							
03	2759	X	2664	-0-		-95	-0-	62	1	2520	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
04	2760	X	2398	-0-		-362	-0-	59	1	2270	2	Y	62	62	0			1
								1	4	68	9							
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							

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. 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	36960	X	29407	-0-		-7553	-0-	695	1	27803	2	Y	820	819	0			10
								7	4	902	9							
03	39866	X	29120	-0-		-10746	-0-	680	1	27544	2	Y	807	808	0			9
								8	4	888	9							
04	37680	X	27639	-0-		-10041	-0-	678	1	26169	2	Y	711	711	0			9
								10	4	782	9							
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							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

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	280	N	156	-0-		-124	-0-	4	1	148	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	217	N	203	-0-		-14	-0-	5	1	191	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	180	N	178	-0-		-2	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
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									

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. 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	168	N	10	-0-		-158	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	90	N	74	-0-		-16	-0-	2	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	14112	X	10726	-0-		-3386	-0-	253	1	10140	2	Y	300	299	0			4
								3	4	330	9							
03	15500	X	10706	-0-		-4794	-0-	250	1	10127	2	Y	296	297	0			3
								3	4	326	9							
04	14040	X	6955	-0-		-7085	-0-	171	1	6585	2	Y	179	180	0			2
								2	4	197	9							
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							

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. GAS	(I) 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	3920	X	3159	-0-		-761	-0-	75	1	2986	2	Y	88	88	0			1
								1	4	97	9							
03	4340	X	3464	-0-		-876	-0-	81	1	3276	2	Y	96	96	0			1
								1	4	106	9							
04	4200	X	3309	-0-		-891	-0-	81	1	3133	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2968	X	2363	-0-		-605	-0-	56	1	2233	2	Y	66	66	0			1
								1	4	73	9							
03	3224	X	2683	-0-		-541	-0-	63	1	2538	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
04	3120	X	2855	-0-		-265	-0-	70	1	2704	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
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							

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. GAS	(I) 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	5404	X	3235	-0-		-2169	-0-	76	1	3059	2	Y	90	90	0			1
								1	4	99	9							
03	5983	X	4462	-0-		-1521	-0-	104	1	4222	2	Y	123	123	0			1
								1	4	135	9							
04	5790	X	3913	-0-		-1877	-0-	96	1	3705	2	Y	101	101	0			1
								1	4	111	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5712	X	5341	-0-	-371	-0-	126	1	5050	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
03	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	128	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
04	6120	X	4784	-0-	-1336	-0-	117	1	4530	2	Y	123	123	0			2
							2	4	135	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

02	13020	X	12225	-0-	-795	-0-	289	1	11558	2	Y	341	340	0			4
							3	4	375	9							
03	14415	X	11921	-0-	-2494	-0-	278	1	11276	2	Y	331	331	0			4
							3	4	364	9							
04	13260	X	11619	-0-	-1641	-0-	285	1	11001	2	Y	299	299	0			4
							4	4	329	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	6521	-0-	-2803	-0-	154	1	6165	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	9424	X	6720	-0-	-2704	-0-	157	1	6356	2	Y	186	186	0			2
							2	4	205	9							
04	9120	X	4392	-0-	-4728	-0-	108	1	4158	2	Y	113	114	0			1
							2	4	124	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

02	8680	X	7143	-0-	-1537	-0-	169	1	6753	2	Y	199	199	0			2
							2	4	219	9							
03	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	173	1	7004	2	Y	205	205	0			2
							2	4	226	9							
04	8640	X	7747	-0-	-893	-0-	190	1	7334	2	Y	200	199	0			3
							3	4	220	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	89	1	3549	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	78	1	2996	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	5544	X	1848	-0-		-3696	-0-	79	1	1730	2	N	35					215
								39	9									
03	6138	X	1726	-0-		-4412	-0-	78	1	1590	2	N	53	112	1			156
								58	9									
04	5940	X	1564	-0-		-4376	-0-	73	1	1427	2	N	58	12	1			202
								64	9									
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									

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
02	5544	X	3198	-0-		-2346	-0-	76	1	3023	2	Y	89	89	0			1
								1	4	98	9							
03	5952	X	2963	-0-		-2989	-0-	69	1	2803	2	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
04	5760	X	891	-0-		-4869	-0-	22	1	844	2	Y	23	24	0			-0-
								25	9									
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									

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. GAS	(I) 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	10444	X	10245	-0-		-199	-0-	242	1	9685	2	Y	286	285	0			4
								3	4	315	9							
03	11563	X	10319	-0-		-1244	-0-	241	1	9761	2	Y	285	286	0			3
								3	4	314	9							
04	11190	X	9914	-0-		-1276	-0-	243	1	9387	2	Y	255	255	0			3
								3	4	281	9							
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							

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. GAS	(I) 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	3948	X	3793	-0-		-155	-0-	90	1	3586	2	Y	105	106	0			1
								1	4	116	9							
03	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	103	1	4165	2	Y	122	122	0			1
								1	4	134	9							
04	4230	X	3957	-0-		-273	-0-	97	1	3747	2	Y	102	102	0			1
								1	4	112	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	1947	-0-		-629	-0-	46	1	1842	2	Y	54	54	0			1
								59	9									
03	3441	X	2342	-0-		-1099	-0-	55	1	2214	2	Y	65	65	0			1
								1	4	72	9							
04	3330	X	2341	-0-		-989	-0-	57	1	2217	2	Y	60	60	0			1
								1	4	66	9							
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							

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. GAS	(I) 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	3724	X	3274	-0-		-450	-0-	77	1	3096	2	Y	91	91	0			1
								1	4	100	9							
03	4123	X	3156	-0-		-967	-0-	74	1	2984	2	Y	88	88	0			1
								1	4	97	9							
04	3990	X	2893	-0-		-1097	-0-	71	1	2740	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
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							

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. GAS	(I) 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	6664	X	6543	-0-		-121	-0-	155	1	6186	2	Y	182	182	0			2
								2	4	200	9							
03	7378	X	6928	-0-		-450	-0-	162	1	6553	2	Y	192	192	0			2
								2	4	211	9							
04	7140	X	6508	-0-		-632	-0-	160	1	6162	2	Y	167	167	0			2
								2	4	184	9							
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							

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. GAS	(I) 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	7968	X	7968	-0-		-0-	-0-	188	1	7534	2	Y	222	222	0			3
								2	4	244	9							
03	4309	X	2611	-0-		-1698	-0-	61	1	2470	2	Y	72	74	0			1
								1	4	79	9							
04	4170	X	1846	-0-		-2324	-0-	45	1	1747	2	Y	48	48	0			1
								1	4	53	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	15904	X	14011	-0-	-1893	-0-	331	1	13246	2	Y	391	390	0			5
							4	4	430	9							
03	16399	X	14350	-0-	-2049	-0-	335	1	13574	2	Y	397	398	0			4
							4	4	437	9							
04	15660	X	14328	-0-	-1332	-0-	352	1	13565	2	Y	369	368	0			5
							5	4	406	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
03	3658	X	2699	-0-	-959	-0-	63	1	2552	2	Y	75	76	0			1
							1	4	83	9							
04	3540	X	335	-0-	-3205	-0-	8	1	318	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
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-

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
02	6832	X	5843	-0-	-989	-0-	138	1	5526	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6944	X	6043	-0-	-901	-0-	141	1	5715	2	Y	168	168	0			2
							2	4	185	9							
04	6630	X	5416	-0-	-1214	-0-	133	1	5128	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
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							

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
02	3416	X	2650	-0-	-766	-0-	63	1	2505	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3360	X	1433	-0-	-1927	-0-	35	1	1358	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	860	1	34417	2	Y	1015	1014	0			13
							9	4	1117	9							
03	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	764	1	30945	2	Y	906	909	0			10
							9	4	997	9							
04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	661	1	25505	2	Y	693	694	0			9
							9	4	762	9							
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							

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
02	14336	X	9460	-0-	-4876	-0-	224	1	8945	2	Y	263	263	0			3
							2	4	289	9							
03	15872	X	11295	-0-	-4577	-0-	264	1	10684	2	Y	313	313	0			3
							3	4	344	9							
04	14010	X	9941	-0-	-4069	-0-	244	1	9412	2	Y	256	256	0			3
							3	4	282	9							
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							

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
02	2100	N	1426	-0-	-674	-0-	34	1	1349	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	58	57	0			1
							1	4	64	9							
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	41	1	1582	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
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							

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
02	2240	X	165	-0-	-2075	-0-	4	1	155	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2325	X	353	-0-	-1972	-0-	8	1	334	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2250	X	309	-0-	-1941	-0-	8	1	292	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	23324	X	16800	-0-	-6524	-0-	397	1	15883	2	Y	469	467	0			6
							4	4	516	9							
03	21545	X	18195	-0-	-3350	-0-	425	1	17211	2	Y	504	504	0			6
							5	4	554	9							
04	20850	X	18017	-0-	-2833	-0-	442	1	17060	2	Y	463	463	0			6
							6	4	509	9							
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							

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
02	8344	X	7568	-0-	-776	-0-	179	1	7154	2	Y	212	211	0			3
							2	4	233	9							
03	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	170	1	6899	2	Y	201	202	0			2
							2	4	221	9							
04	8940	X	7357	-0-	-1583	-0-	181	1	6965	2	Y	189	189	0			2
							3	4	208	9							
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									

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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1096	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	28	1	1129	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
04	1230	N	548	-0-	-682	-0-	13	1	520	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
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							

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
02	644	N	286	-0-	-358	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1240	N	472	-0-	-768	-0-	11	1	447	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	13	1	499	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	18816	X	13522	-0-	-5294	-0-	319	1	12785	2	Y	377	376	0			5
							3	4	415	9							
03	20832	X	12095	-0-	-8737	-0-	282	1	11441	2	Y	335	336	0			4
							3	4	369	9							
04	20160	X	12653	-0-	-7507	-0-	311	1	11980	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
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							

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
02	9548	X	5636	-0-	-3912	-0-	133	1	5329	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
03	9982	X	5818	-0-	-4164	-0-	136	1	5503	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
04	8280	X	5672	-0-	-2608	-0-	139	1	5370	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
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							

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
02	15456	X	9809	-0-	-5647	-0-	232	1	9275	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
03	15159	X	10644	-0-	-4515	-0-	248	1	10068	2	Y	295	295	0			3
							3	4	325	9							
04	14670	X	10450	-0-	-4220	-0-	256	1	9893	2	Y	270	269	0			4
							4	4	297	9							
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							

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
02	49980	X	37893	-0-	-12087	-0-	895	1	35826	2	Y	1056	1056	0			13
							10	4	1162	9							
03	55335	X	37607	-0-	-17728	-0-	878	1	35574	2	Y	1041	1043	0			11
							10	4	1145	9							
04	48420	X	33707	-0-	-14713	-0-	827	1	31914	2	Y	867	867	0			11
							12	4	954	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4016	-0-	-1444	-0-	95	1	3797	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
03	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	95	1	3831	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	4740	X	3910	-0-	-830	-0-	96	1	3702	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
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							

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
02	52102	X	52102	-0-	-0-	-0-	1231	1	49261	2	Y	1452	1450	0			18
							13	4	1597	9							
03	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1223	1	49556	2	Y	1451	1453	0			16
							14	4	1596	9							
04	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	1227	1	47350	2	Y	1287	1286	0			17
							17	4	1416	9							
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							

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
02	47180	X	29678	-0-	-17502	-0-	701	1	28060	2	Y	827	827	0			10
							7	4	910	9							
03	46655	X	29072	-0-	-17583	-0-	679	1	27498	2	Y	806	807	0			9
							8	4	887	9							
04	42210	X	26590	-0-	-15620	-0-	653	1	25176	2	Y	684	684	0			9
							9	4	752	9							
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							

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
02	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	647	1	25905	2	Y	763	764	0			9
							7	4	839	9							
03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	797	1	32306	2	Y	946	945	0			10
							9	4	1041	9							
04	28200	X	18764	-0-	-9436	-0-	461	1	17765	2	Y	483	487	0			6
							7	4	531	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9045 - 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
02	7084	X	6313	-0-	-771	-0-	149	1	5968	2	Y	176	176	0			2
							2	4	194	9							
03	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-	154	1	6235	2	Y	183	183	0			2
							2	4	201	9							
04	7590	X	5046	-0-	-2544	-0-	124	1	4777	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
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							

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
02	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	803	1	32140	2	Y	947	946	0			12
							9	4	1042	9							
03	32960	X	32960	-0-	-0-	-0-	769	1	31178	2	Y	913	915	0			10
							9	4	1004	9							
04	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	676	1	26087	2	Y	709	710	0			9
							10	4	780	9							
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							

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
02	37352	X	24713	-0-	-12639	-0-	584	1	23365	2	Y	689	693	0			9
							6	4	758	9							
03	41354	X	24832	-0-	-16522	-0-	580	1	23489	2	Y	688	689	0			8
							6	4	757	9							
04	40020	X	21475	-0-	-18545	-0-	527	1	20334	2	Y	552	553	0			7
							7	4	607	9							
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							

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
02	31304	X	19494	-0-	-11810	-0-	461	1	18430	2	Y	544	543	0			7
							5	4	598	9							
03	26505	X	19354	-0-	-7151	-0-	452	1	18307	2	Y	536	537	0			6
							5	4	590	9							
04	25500	X	18296	-0-	-7204	-0-	449	1	17324	2	Y	470	470	0			6
							6	4	517	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125832	X	33090	-0-	-92742	-0-	782	1	31286	2	Y	922	924	0			11
							8	4	1014	9							
03	62465	X	24950	-0-	-37515	-0-	582	1	23600	2	Y	692	695	0			8
							7	4	761	9							
04	60450	X	37595	-0-	-22855	-0-	923	1	35595	2	Y	967	962	0			13
							13	4	1064	9							
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							

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
02	95340	X	11051	-0-	-84289	-0-	261	1	10448	2	Y	308	308	0			4
							3	4	339	9							
03	105555	X	11168	-0-	-94387	-0-	261	1	10564	2	Y	309	310	0			3
							3	4	340	9							
04	102150	X	8293	-0-	-93857	-0-	204	1	7851	2	Y	214	214	0			3
							3	4	235	9							
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							

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
02	85064	X	45623	-0-	-39441	-0-	1078	1	43136	2	Y	1271	1271	0			16
							11	4	1398	9							
03	94178	X	58862	-0-	-35316	-0-	1374	1	55680	2	Y	1630	1628	0			18
							15	4	1793	9							
04	91140	X	61244	-0-	-29896	-0-	1503	1	57986	2	Y	1576	1573	0			21
							21	4	1734	9							
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							

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
02	86996	X	19603	-0-	-67393	-0-	463	1	18534	2	Y	546	546	0			7
							5	4	601	9							
03	96317	X	19587	-0-	-76730	-0-	457	1	18529	2	Y	542	543	0			6
							5	4	596	9							
04	93210	X	17931	-0-	-75279	-0-	440	1	16978	2	Y	461	461	0			6
							6	4	507	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 8950 - 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
02	0	W	11514	-0-	11514	349025	272	1	10886	2	Y	321	320	0			4
							3	4	353	9							
03	0	W	10426	-0-	10426	359451	243	1	9862	2	Y	289	290	0			3
							3	4	318	9							
04	0	W	8508	-0-	8508	367959	209	1	8055	2	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
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-

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
02	14560	X	13336	-0-	-1224	-0-	315	1	12609	2	Y	372	371	0			5
							3	4	409	9							
03	16120	X	12747	-0-	-3373	-0-	298	1	12058	2	Y	353	354	0			4
							3	4	388	9							
04	15600	X	10445	-0-	-5155	-0-	256	1	9889	2	Y	269	269	0			4
							4	4	296	9							
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							

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
02	129780	X	1411	-0-	-128369	-0-	33	1	1335	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
03	143685	X	2536	-0-	-141149	-0-	59	1	2398	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
04	139050	X	2485	-0-	-136565	-0-	61	1	2353	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
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							

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
02	115220	X	17763	-0-	-97457	-0-	420	1	16794	2	Y	495	495	0			6
							4	4	545	9							
03	127565	X	16847	-0-	-110718	-0-	393	1	15936	2	Y	467	468	0			5
							4	4	514	9							
04	123450	X	16049	-0-	-107401	-0-	394	1	15195	2	Y	413	413	0			5
							6	4	454	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46609	X	46609	-0-	-0-	-0-	1125	1	45030	2	Y	402	397	0			5
							12	4	442	9							
03	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	1008	1	40836	2	Y	1196	1188	0			13
							11	4	1316	9							
04	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	1011	1	39013	2	Y	1060	1059	0			14
							14	4	1166	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11331 PERF.10150 - 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
02	98224	X	20388	-0-	-77836	-0-	482	1	19276	2	Y	568	568	0			7
							5	4	625	9							
03	108748	X	8738	-0-	-100010	-0-	204	1	8266	2	Y	242	246	0			3
							2	4	266	9							
04	105240	X	540	-0-	-104700	-0-	13	1	513	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
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							

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
02	102004	X	53128	-0-	-48876	-0-	1255	1	50231	2	Y	1481	1482	0			18
							13	4	1629	9							
03	112933	X	52677	-0-	-60256	-0-	1230	1	49828	2	Y	1459	1461	0			16
							14	4	1605	9							
04	109290	X	56638	-0-	-52652	-0-	1390	1	53625	2	Y	1457	1454	0			19
							20	4	1603	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7440 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	10748	-0-	10748	155231	254	1	10161	2	Y	300	300	0			4
							3	4	330	9							
03	0	W	10325	-0-	10325	165556	241	1	9766	2	Y	286	287	0			3
							3	4	315	9							
04	0	W	9078	-0-	9078	174634	223	1	8595	2	Y	234	234	0			3
							3	4	257	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	334	1	13005	2	Y	332	329	0			3
							365	9									
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	274	1	10412	2	Y	280	280	0			3
							4	4	308	9							
02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	252	1	10095	2	Y	298	297	0			4
							3	4	328	9							
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	242	1	9796	2	Y	286	287	0			3
							3	4	315	9							
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	233	1	8996	2	Y	244	244	0			3
							3	4	268	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9580 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	792	1	30859	2	Y	1687	1669	0			18
							1856	9									
01	66092	X	36530	-0-	-29562	-0-	851	1	32365	2	Y	3001	2986	0			33
							13	4	3301	9							
02	59696	X	15936	-0-	-43760	-0-	305	1	12203	2	Y	3114	3108	0			39
							3	4	3425	9							
*03	74765	X	74765	-0-	-0-	-0-	1745	1	70722	2	Y	2071	2087	0			23
							20	4	2278	9							
*04	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	1624	1	62631	2	Y	1701	1702	0			22
							23	4	1871	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8770 - 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
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	830	1	28485	2	Y	-0-					-0-
							15	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
*02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1740	-0-	-164	-0-	1646	2	94	9	Y	85	71	1			48
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	193	1	1788	2	Y	46					94
							51	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	160	1	1741	2	Y	39					133
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 9930

02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	29	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

02	4816	X	526	-0-	-4290	-0-	492	2	34	9	N	31					187
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3365	2	77	9	N	70	194	1			63
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3719	2	89	9	N	81					144
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	3932	-0-	-5	-0-	3832	2	100	9	N	91	193	1			35

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5952	X	2147	-0-	-3805	-0-	2038	2	109	9	N	99					134
04	5340	X	3400	-0-	-1940	-0-	3317	2	83	9	N	75					209
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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3875	2	67	9	N	61	189	1			84

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	3500	X	2749	-0-	-751	-0-	149	1	2557	3	Y	39	184	1			68
							43	9									
03	3875	X	2026	-0-	-1849	-0-	132	1	1846	3	Y	44					112
							48	9									
04	3750	X	1131	-0-	-2619	-0-	94	1	1016	3	Y	19					131
							21	9									
05	3503	X	1061	-0-	-2442	-0-	96	1	944	3	Y	19					150
							21	9									
06	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	80	1	938	3	Y	7					157
							8	9									
07	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	85	1	881	3	Y	21					178
							23	9									

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
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3187	3	Y	42	179	1			120
							46	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3564	3	Y	48					168
							53	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	289	1	3136	3	Y	32					200
							35	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	293	1	2899	3	Y	43					243
							47	9									
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	271	1	3186	3	Y	9					252
							10	9									
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	290	1	3017	3	Y	21	183	1			90
							23	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HIRSCH (WILCOX 3950) //CONT.// 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	148	1	650	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	655	-0-	-1577	-0-	181	1	474	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	108	-0-	-2052	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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									

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	18768		18768	-0-	-0-	-0-	259	1	18509	2	N	-0-					-0-
03	18530		18530	-0-	-0-	-0-	287	1	18243	2	N	-0-					-0-
04	15810	#	11857	-0-	-3953	-0-	278	1	11579	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-20057	-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

02	4116	X	3504	-0-	-612	-0-	3354	2	150	9	Y	136	181	0			22
03	4495	X	3519	-0-	-976	-0-	3227	2	292	9	Y	265	181	1			106
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3693	2	87	9	Y	79	137	1			48
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

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

02	2352	X	2243	-0-	-109	-0-	2086	2	157	9	Y	143	190	0			150
03	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13					163
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1802	2	105	9	Y	95					258
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

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	1685	X	-0-	-0-	-1685	-0-					N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2603	2	34	9	N	31	18	1			13
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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	N	19	24	0	12	1	14

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1859	2	147	9	Y	134	199	1			128
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1876	2	50	9	Y	45					173
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12					185
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

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1296	2	209	9	Y	190	197	0			82
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56					138
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	Y	70					208
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

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

02	3752	X	3370	-0-	-382	-0-	3172	2	198	9	Y	180	190	0	197	1	140
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3709	2	411	9	Y	374	191	1			323
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3576	2	386	9	Y	351	374	1			300
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

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	2571	2	299	9	Y	272	194	1			325
03	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3247	2	211	9	Y	192	194	1			323
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3566	2	447	9	Y	406	376	1			353
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

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1764	2	208	9	Y	189	187	0			415
03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	819	2			Y	-0-					415
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2960	2	86	9	Y	78	180	0			313
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1421	-0-	-651	-0-	1231	2	190	9	N	173	160	0			253
03	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1492	2	88	9	N	80	171	1			162
04	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1391	2	9	9	N	8					170
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	1566	-0-	-15	-0-	1547	2	19	9	N	17	7	0	4	1	137

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	6060	-0-	-212	-0-	5841	2	219	9	Y	199	199	0			208
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6516	2	211	9	Y	192	185	1			215
04	7080	X	6200	-0-	-880	-0-	5814	2	386	9	Y	351	374	1			192
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

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	555	-0-	-453	-0-	421	2	134	9	N	122					357
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	942	2	29	9	N	26					383
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25	183	0			225
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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	1270	2	243	9	N	221	190	1			253
03	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1280	2	142	9	N	129					382
04	2100	X	1636	-0-	-464	-0-	1600	2	36	9	N	33	195	1			220
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

02	5852	X	4534	-0-	-1318	-0-	3964	2	570	9	N	518	189	0	231	1	421
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8247	2	801	9	N	728	688	1			461
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8393	2	923	9	N	839	871	1			429
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	6302	-0-	-3339	-0-	5743	2	559	9	N	508	68	0	639	1	454

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

02	28224	X	22814	-0-	-5410	-0-	20662	2	2152	9	N	1956	2120	1			246
03	31248	X	19864	-0-	-11384	-0-	17405	2	2459	9	N	2235	2202	1			279
04	31170	X	20626	-0-	-10544	-0-	18356	2	2270	9	N	2064	2162	1			181
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	23006	-0-	-2259	-0-	20549	2	2457	9	N	2234	185	0	1985	1	416

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
02	2324	X	1972	-0-	-352 B	-0-	1955	2	17	9	N	15	24	1			8
03	2573	X	1850	-0-	-723 B	-0-	1813	2	37	9	N	34	30	1			12
04	INC G-10		5925	-0-	5925 B	5925	5847	2	78	9	N	71	53	1			30
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-

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
02	1260	N	260	-0-	-1000 B	-0-	231	2	29	9	N	26	198	1			135
03	1395	N	357	-0-	-1038 B	-0-	357	2			N	-0-					135
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	259	2	80	9	N	73					208
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

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
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	71	2	N	20					315
							22	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					315
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	12					327
							13	9									
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	687	1	7727	2	N	55					272
							61	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	677	1	7430	2	N	35					307
							39	9									
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	422	1	8929	2	N	9	193	1			123
							10	9									
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									

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

02	504	X	258	-0-	-246	-0-	20 13	1 9	225	2	N	12					257
03	558	X	42	-0-	-516	-0-	4	1	38	2	N	-0-					257
04	540	X	77	-0-	-463	-0-	1 47	1 9	29	2	N	43					300
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	25 39	1 9	584	2	N	35					335
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	549	2	N	25	190	1			170
*07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	404	2	N	8					178

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	6356	X	4098	-0-	-2258	-0-	311 2	1 9	3785	3	Y	2					4
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	576 18	1 9	6499	3	Y	16	4	1			16
04	6810	X	4450	-0-	-2360	-0-	346 13	1 9	4091	3	Y	12					28
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	534 1	1 9	6355	3	Y	1	19	1			10
06	6960	X	5411	-0-	-1549	-0-	404 14	1 9	4993	3	Y	13	15	1			8
07	7192	X	3197	-0-	-3995	-0-	239	1	2958	3	Y	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	115	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					-0-
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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4888	-0-	-1272	-0-	371	1	4517	3	Y	-0-					37
03	6789	X	5914	-0-	-875	-0-	479	1	5400	3	Y	32	34	1			35
							35	9									
04	5970	X	5105	-0-	-865	-0-	395	1	4681	3	Y	26					61
							29	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					13
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					13
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					13
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

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					75
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3					78
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					81
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

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	764	-0-	-356	-0-	764	2			N	-0-					48
03	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					48
04	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					48
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

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4661	2	17	9	N	15					42
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4450	2	15	9	N	14					56
04	3000	N	3364	-0-	364	364	3349	2	15	9	N	14					70
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

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
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-	73	1			9
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5116	2	1	9	Y	1					10
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8					18
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5081	2	14	9	N	13	176	1			31
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4788	2	19	9	N	17					48
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4425	2	4	9	N	4					52
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

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					28
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					28
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					28
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

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					32
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					32
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					35
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

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

02	560	N	143	-0-	-417	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					1
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	24	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
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

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	168	1	1454	2	Y	3					7
							3	9									
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	185	1	1576	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1552	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
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									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					20
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					20
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					20
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					10
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					10
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			N	-0-					10
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

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

02	1288	N	984	-0-	-304	-0-	984	2			N	-0-					33
03	1457	N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-					33
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					33
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

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

02	4732	X	4705	-0-	-27	-0-	4691	2	14	9	N	13					48
03	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	5117	2	2	9	N	2					50
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					50
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

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					36
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					36
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5517	2	32	9	N	29					65
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

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					43
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					37
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					37
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					37
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	1818	2			N	-0-					37
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1741	2			N	-0-					37
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	2			N	-0-					37
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

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

02	3416	X	3045	-0-	-371	-0-	3045	2			N	-0-					146
03	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3216	2	20	9	N	18					164
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					164
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

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					38
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					38
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

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8468	2	12	9	N	11					129
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9138	2	32	9	N	29					158
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8796	2	14	9	N	13					171
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

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	2980	2			N	-0-					71
03	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			N	-0-					71
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4					75
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					58
03	3658	X	1362	-0-	-2296	-0-	1362	2			Y	-0-					58
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7307	2	8	9	Y	7					65
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

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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	692	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-	1	1			2
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	62	1	474	2	Y	1					2
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	Y	2					5
							2	9									
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	125	1	1069	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-	1	1			4
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	826	2	Y	2					4
							2	9									

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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	558	2	Y	2					3
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	111	1	963	2	Y	3					5
							3	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1065	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	116	1	1006	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1010	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	42	1	921	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	116	1	889	2	Y	2					4
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	4					9
							4	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	252	1	2154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
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									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					3
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
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

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					37
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					37
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					37
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	382	1	3306	2	Y	7					15
							8	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	483	1	4125	2	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	Y	3	9	1			13
							3	9									
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									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	2	Y	2					6
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
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									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					81
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					81
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					81
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22					123
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1459	2	35	9	N	32					155
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					158
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

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
02	10388	X	8082	-0-	-2306	-0-	8061	2	21	9	N	19	184	1			32
03	11501	X	7759	-0-	-3742	-0-	7739	2	20	9	N	18					50
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7697	2	10	9	N	9					59
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

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
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	47	2			N	-0-					52
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					52
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					52
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

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
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-					20
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	197	1	1679	2	Y	-0-	5	1			15
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-	4	1			11
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									

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
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					14
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					14
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					14
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

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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					82
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
04	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	2			N	-0-					82
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					80
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					80
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					80
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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	873	-0-	-1899	-0-	873	2			N	-0-					60
03	3069	X	954	-0-	-2115	-0-	954	2			N	-0-					60
04	2970	X	946	-0-	-2024	-0-	946	2			N	-0-					60
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

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 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
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6279	2	10	9	N	9					153
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6746	2	9	9	N	8					161
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6340	2	40	9	N	36					197
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

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45

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
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					122
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3					125
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					131
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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2436	2	3	9	Y	3					35
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2692	2	20	9	Y	18					53
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2633	2	14	9	Y	13					66
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

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					124
03	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1651	2	9	9	N	8					132
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					132
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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	50	1	1781	2	N	-0-					42
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	32	1	1850	2	N	-0-					42
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	31	1	1794	2	N	22					64
							24	9									
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

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					60
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
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

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1	1795	2	N	-0-					59
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	2	N	-0-					59
04	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	29	1	1622	2	N	-0-					59
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	1687	-0-	-18	-0-	29	1	1640	2	N	16					75
							18	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	101	1	3859	2	N	-0-					48
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	68	1	3942	2	N	2					50
							2	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	2	N	-0-					50
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									

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
02	1064	N	547	-0-	-517	-0-	14	1	533	2	N	-0-					75
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					75
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-					75
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-					75
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	N	-0-					75
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	2	N	-0-					75

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
02	1624	N	1512	-0-	-112	-0-	39	1	1470	2	N	3					49
							3	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	2	N	2					51
							2	9									
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	28	1	1596	2	N	4					55
							4	9									
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									

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
02	2688	X	2538	-0-	-150	-0-	64	1	2470	2	N	4					32
							4	9									
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	43	1	2500	2	N	2					34
							2	9									
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	47	1	2634	2	N	1					35
							1	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (6600) //CONT.// 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1652	#	1484	-0-	-168	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					18
03	1705	#	1563	-0-	-142	-0-	201	1	1360	2	N	2					20
							2	9									
04	1650	#	993	-0-	-657	-0-	206	1	786	2	N	1					21
							1	9									
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

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1988	#	1700	-0-	-288	-0-	1691	2	9	9	N	8					97
03	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					97
04	1710	#	1646	-0-	-64	-0-	1635	2	11	9	N	10					107
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

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2510	-0-	-238	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
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-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
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	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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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	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. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	156	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	136	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	141	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	138	1	1282	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
*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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	153	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	164	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	174	1	1615	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	234	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	273	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	261	1	2418	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	111	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	103	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	95	1	877	2	N	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	161	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	159	1	1475	2	Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	137	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	142	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	151	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	141	1	1305	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	189	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	184	1	1704	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3540	-0-	740	2449	418	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	5088	X	2639	-0-	-2449	-0-	394	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	411	1	3066	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	176	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	222	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	188	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1414	-0-	-434	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5348	X	4128	-0-	-1220	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

02	2996	X	2097	-0-	-899	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	952	N	733	-0-	-219	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3463	-0-	-37	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2044	N	1818	-0-	-226	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1652	X	1272	-0-	-380	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1161	-0-	-606	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2856	X	2668	-0-	-188	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6					6
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

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	99	1	1581	2	N	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

02	2744	X	2091	-0-	-653	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	643	1	11100	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	6435	-0-	-2710	-0-	390	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	681	1	10925	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	57	1	984	2	N	-0-					5
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	57	1	875	2	N	-0-					5
04	1350	N	985	-0-	-365	-0-	58	1	927	2	N	-0-					5
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

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4732	X	4521	-0-	-211	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

02	3108	X	2728	-0-	-380	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2309	-0-	-511	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

02	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	190	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	209	1	3351	2	N	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

02	7812	X	7230	-0-	-582	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7455	-0-	-1194	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

02	1064	N	707	-0-	-357	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4707	-0-	-213	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	244	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	285	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	267	1	4281	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
03	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	73	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	70	1	649	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2744	X	2399	-0-	-345 B	-0-	237	1	2162	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	3016	-0-	-22 B	-0-	280	1	2736	2	Y	-0-			-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	268	1	2479	2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

02	1652	N	1408	-0-	-244 B	-0-	139	1	1269	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1582	-0-	-278 B	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	155	1	1435	2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	66	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	70	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	65	1	603	2	Y	-0-			-0-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

02	6705	X	6705	-0-	-0-	B	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
03	8191	X	8191	-0-	-0-	B	-0-	8191	2			Y	-0-					-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0-	B	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	756	N	685	-0-	-71	B	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

02	2856	X	-0-	-0-	-2856	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 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
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	444	-0-	-88	B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5917	-0-	-159	B	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6993	-0-	-168	B	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	B	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3330	-0-	-142 B	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3832	-0-	-12 B	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6412 X	6258	-0-	-154	B	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
03	7304 X	7304	-0-	-0-	B	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	6378	-0-	6378	B	6378	6378	2			Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

02	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2		Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2		Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	2		Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

02	1400	N	1028	-0-	-372	B	-0-	1028	2		Y	-0-					-0-
03	1271	N	915	-0-	-356	B	-0-	915	2		Y	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162	B	-0-	1038	2		Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

02	3640	X	3329	-0-	-311	B	-0-	3329	2		Y	-0-					-0-
03	4030	X	3912	-0-	-118	B	-0-	3912	2		Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	3671	2		Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	364	N	265	-0-	-99 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	133	-0-	-208 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300	N	96	-0-	-204 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2184	X	1184	-0-	-1000	-0-	112	1	1044	3	N	25	179	1			73
							28	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	4					77
04	1440	X	265	-0-	-1175	-0-	3	1	245	3	N	15					92
							17	9									
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									

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
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

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
02	3892	X	1612	-0-	-2280	-0-	153	1	1431	3	N	25					123
							28	9									
03	2945	X	17	-0-	-2928	-0-	10	3	7	9	N	6					129
04	2550	X	18	-0-	-2532	-0-	18	3			N	-0-					129
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

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42000	X	190	-0-	-41810	-0-	18	1	172	3	N	-0-					6
03	46500	X	31	-0-	-46469	-0-	31	3			N	-0-					6
04	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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 03/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.15506 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6916	X	63	-0-	-6853	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	25	1			16
03	7626	X	55	-0-	-7571	-0-	9	1	46	3	Y	-0-	9	1			7
04	5910	X	108	-0-	-5802	-0-	51	1	57	3	Y	-0-	4	1			3
05	4681	X	78	-0-	-4603	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

INDIAN POINT (CHEYENNE) //CONT.// 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	218	1	1274	3	Y	-0-	155	1			151
03	1333	X	718	-0-	-615	-0-	85	1	433	3	Y	182	57	1			276
							200	9									
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	125	1			151
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

02	8736	X	8172	-0-	-564	-0-	1715	1	6315	2	Y	129	159	1			71
							142	9									
03	9672	X	9478	-0-	-194	-0-	1715	1	7639	2	Y	113	137	1			47
							124	9									
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1415	1	7924	2	Y	125	89	1			83
							138	9									
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	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	1164	1	8874	2	Y	123	161	1			55
							135	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	1	52	9	Y	47	16	1			31
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									

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22568	X	17123	-0-	-5445	-0-	2471	1	14429	3	N	203					203
							223	9									
03	21390	X	16041	-0-	-5349	-0-	2639	1	13400	3	N	2	115	1			90
							2	9									
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	2662	1	3025	3	N	68	49	1			109
							75	9									
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									

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	87920		80025	-0-	-7895	-0-	1976	1	75064	2	N	2714	2664	1			246
							2985	9									
03	97340		94084	-0-	-3256	-0-	2342	1	88232	2	N	3191	3248	1			189
							3510	9									
04	97447		97447	-0-	-0-	-0-	2290	1	91589	2	N	3244	3210	1			223
							3568	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	481	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	371	1	2322	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	116	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	163	1	1338	2	Y	-0-					-0-
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-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	122	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	132	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-					-0-
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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	1967	-0-	-2961	-0-	107	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	218	1	3612	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6496	X	5644	-0-	-852	-0-	306	1	5338	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	378	1	5653	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	350	1	5808	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	65	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	66	1	1094	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	687	-0-	-321	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	52	1	776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	245	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298	1	4462	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	271	1	4493	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	36	1	545	2	N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-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 #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	364	N	339	-0-	-25	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	78	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3275	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3358	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	547	1	9526	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	4552	-0-	-4531	-0-	285	1	4264	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	743	1	12343	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

02	980	N	818	-0-	-162	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	54	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	47	1	783	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	242	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4553	-0-	-779	-0-	285	1	4265	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	267	1	4432	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1260	N	837	-0-	-423	-0-	45	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	442	-0-	-698	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	180	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	216	1	3226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	187	1	3098	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4648	X	4530	-0-	-118	-0-	246	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	298	1	4450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4725	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7504	X	6969	-0-	-535	-0-	378	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7431	-0-	-784	-0-	465	1	6960	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7800	X	7783	-0-	-17	-0-	442	1	7341	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2212	N	1390	-0-	-822	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	89	1	1329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	70	1	1047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5628	X	4877	-0-	-751	-0-	265	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5205	-0-	-902	-0-	326	1	4875	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5520	X	5468	-0-	-52	-0-	311	1	5157	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4004	X	3737	-0-	-267	-0-	203	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	222	1	3324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	200	1	3317	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1540	N	979	-0-	-561	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	60	1	903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	50	1	747	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	762	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4700	-0-	-564	-0-	255	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	302	1	4518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	291	1	4825	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4707	-0-	-1285	-0-	255	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	2922	-0-	-3712	-0-	183	1	2737	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	345	1	5732	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	210	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	191	1	3178	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

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
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

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
02	1624	N	855	-0-	-769	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	55	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	51	1	848	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

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
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

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
02	2044	N	1973	-0-	-71	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	135	1	2020	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

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
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	113	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	108	1	1623	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	141	1	2341	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

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
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

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
02	14560	X	12929	-0-	-1631	-0-	702	1	12227	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13767	-0-	-2353	-0-	862	1	12895	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	14520	X	13012	-0-	-1508	-0-	739	1	12273	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

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
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	150	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

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
02	4088	X	3706	-0-	-382	-0-	201	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	251	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	237	1	3930	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

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
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	152	1	2277	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	77	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	161	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2601	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6835	-0-	-1225	-0-	428	1	6401	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	INC G-10		8132	-0-	8132	8132	462	1	7670	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	68	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	79	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5272	-0-	-524	-0-	286	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	336	1	5029	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	292	1	4843	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	445	-0-	-59	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	103	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	71	1	1062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2740	-0-	-284	-0-	149	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	183	1	2740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	171	1	2846	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3556	X	3027	-0-	-529	-0-	164	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	199	1	2977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	194	1	3224	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2476	-0-	-548	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	160	1	2397	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	155	1	2572	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2274	-0-	-22	-0-	123	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	150	1	2242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1549	-0-	-523	-0-	84	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	86	1	1290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 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
02	1484	N	1177	-0-	-307	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	69	1	1034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	954	-0-	-82	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	202	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	230	1	3440	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	226	1	3756	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	721	-0-	-147	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	46	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8176	X	6887	-0-	-1289	-0-	374	1	6513	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7677	-0-	-1375	-0-	481	1	7190	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	9060	X	7933	-0-	-1127	-0-	451	1	7482	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6020	X	6009	-0-	-11	-0-	326	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	4172	-0-	-2462	-0-	261	1	3908	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	363	1	6021	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	121	1	1810	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	150	1	2490	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	105	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	116	1	1741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	108	1	1791	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2176	-0-	-820	-0-	118	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	160	1	2386	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 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
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	3678	-0-	-1082	-0-	200	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3239	-0-	-1659	-0-	203	1	3034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	216	1	3582	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	393	-0-	-83	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	23	1	350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	953	-0-	-951	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	696	-0-	-823	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	745	-0-	-485	-0-	42	1	703	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		5194	-0-	5194	5194	295	1	4899	2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	494	1	9420	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9878	-0-	-414	-0-	488	1	9387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	538	1	9723	2	N	-0-					-0-
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									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	269	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	379	1	6341	2	N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	376	1	6045	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	221	1	3998	2	N	-0-					-0-
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-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	N	-0-					-0-
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									

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5572	X	5335	-0-	-237	-0-	272	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	338	1	5426	2	N	-0-					-0-
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-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

02	448	N	436	-0-	-12	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
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-

RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 074920 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10992 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2013 - P&A 03-24-2013

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	137	1	2224	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	7000	X	5966	-0-	-1034	-0-	308	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	425	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7266	-0-	-24	-0-	425	1	6841	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	110	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	229	1	3640	2	N	-0-	24	1			-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	246	1	4058	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	115	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	120	1	1886	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
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									

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 #: 3 RRCID -> 110374 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9680 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - P&A 04-15-2013

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
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-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
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-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	169	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	139	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	198	1	3277	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2968	X	1221	-0-	-1747	-0-	72	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	169	1	2796	2	N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

02	4508	X	3979	-0-	-529	-0-	611	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3926	-0-	-1065	-0-	595	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	445	1	4031	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

02	8568	X	6401	-0-	-2167	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6739	-0-	-2747	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3889	-0-	-171	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	121	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	126	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	113	1	1958	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2323	-0-	-85	-0-	120	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	130	1	2263	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1848	-0-	-56	-0-	95	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	114	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	107	1	1852	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	78	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	154	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	345	1	6351	2	N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	395	1	6876	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	42	1	780	2	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3665	-0-	-871	-0-	217	1	3448	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	322	1	4057	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	321	1	3683	3	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	60	1	753	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4088	X	3717	-0-	-371	-0-	202	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	240	1	3589	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	231	1	3831	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	476	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	268	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	2827	1	15821	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	11978	-0-	-7521	-0-	2690	1	9288	2	N	-0-					-0-
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	3326	1	13527	3	N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	303	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	516	1	7312	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	280	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	225	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	192	1	2728	2	Y	-0-					-0-
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-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	417	1	4187	2	Y	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	385	1	4857	2	Y	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	339	1	4807	2	Y	-0-					-0-
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-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
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-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	S	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					117
03	620	S	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					117
04	782	S	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					117
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	210	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*04	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	179	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	3541	3			N	-0-					63
03	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3377	3			N	-0-					63
04	4020	X	3440	-0-	-580	-0-	3440	3			N	-0-					63
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

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	144	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*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-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-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-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
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-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					8
03	124	#	22	-0-	-102	-0-	5	1	17	2	N	-0-					8
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-					8
*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									

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
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	16					209
							18	9									
03	341	X	330	-0-	-11	-0-	78	1	252	2	N	-0-					209
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	127	1	219	2	N	10	89	7			130
							11	9									
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									

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
02	1484	X	1237	-0-	-247	-0-	218	1	1019	2	N	-0-					7
03	1643	X	745	-0-	-898	-0-	176	1	569	2	N	-0-					7
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	665	1	1151	2	N	2					9
							2	9									
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									

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

02	1568	X	1112	-0-	-456	-0-	196	1	916	2	N	-0-					69
03	1736	X	647	-0-	-1089	-0-	153	1	494	2	N	-0-					69
04	1680	X	867	-0-	-813	-0-	317	1	548	2	N	2					71
							2	9									
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									

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

02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					41
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	108	1	350	2	N	-0-					41
04	600	#	579	-0-	-21	-0-	211	1	365	2	N	3					44
							3	9									
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									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS 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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	224	1	2754	2	Y	806	732	1			193
							887	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	209	1	2681	2	Y	802	732	1			263
							882	9									
04	3270	X	2488	-0-	-782	-0-	113	1	1898	2	Y	434	366	1			331
							477	9									
05	4278	X	2767	-0-	-1511	-0-	135	1	1892	2	Y	673	909	1			95
							740	9									
06	4140	X	2623	-0-	-1517	-0-	136	1	1868	2	Y	563	550	1			108
							619	9									
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	120	1	1278	2	Y	479	545	1			42
							527	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	X	1207	-0-	-753	-0-	90	1	1100	2	N	15					100
							17	9									
03	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	79	1	1267	2	N	33					133
							36	9									
04	1800	X	1403	-0-	-397	-0-	88	1	1307	2	N	7					140
							8	9									
05	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	82	1	1120	2	N	20					160
							22	9									
06	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	75	1	1058	2	N	63	183	1			40
							69	9									
07	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	83	1	996	2	N	12					52
							13	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					48
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	283	1	4523	2	Y	-0-					48
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					48
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	322	1	4364	2	Y	159	161	1			46
							175	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	316	1	4444	2	Y	-0-					46
07	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	333	1	3984	2	Y	3					49
							3	9									

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3640	X	2791	-0-	-849	-0-	209	1	2569	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	220	1	2814	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	138	1	2331	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	236	1	3290	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	235	1	3239	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	230	1	2461	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

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
02	4172	X	3153	-0-	-1019	-0-	237	1	2916	2	Y	-0-					149
03	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	280	1	3591	2	Y	-0-					149
04	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					149
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									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

02	672	N	434	-0-	-238	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					61
03	930	N	508	-0-	-422	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					61
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					61
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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*03	24924	X	3181	-0-	-21743	-0-	184	1	2951	2	N	42					177
							46	9									
*04	24120	X	21102	-0-	-3018	-0-	89	1	20718	2	N	268	187	1			258
							295	9									
*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									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

02	4004	X	3204	-0-	-800	-0-	241	1	2956	2	N	6					140
							7	9									
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	239	1	3828	2	N	10					150
							11	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	254	1	3771	2	N	20					170
							22	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-					12
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					12
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					12
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

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	652	-0-	-412	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					80
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					80
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

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	2	N	1					227
							1	9									
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					227
04	1260	X	908	-0-	-352	-0-	49	1	815	2	N	40					267
							44	9									
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									

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 188024 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9523 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/25/2013 - P & A 03-25-13

AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					43
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			43
							1	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	N	-0-					43
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

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
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2456	2	N	87	2	8			168
							96	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	N	81	188	1	8	8	53
							89	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	84	7	8			130
							92	9									
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	100	1	2630	2	N	117	184	1	3	8	60
							129	9									
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	129	1	2578	2	N	61	3	8			118
							67	9									
*07	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	132	1	2575	2	N	93	3	8			208
							102	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	124	1	3061	2	N	105					200
							116	9									
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	164	1	3433	2	N	92	187	1	3	8	102
							101	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163	1	3340	2	N	78					180
							86	9									
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	110	1	2923	2	N	105	188	1			97
							116	9									
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	150	1	3017	2	N	71					168
							78	9									
*07	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	142	1	2798	2	N	81	186	1	1	8	62
							89	9									

CONEJO WELL #: 4 RRCID -> 233972 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9195 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

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
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	2	N	94	190	1			82
							103	9									
03	1023	X	964	-0-	-59	-0-	43	1	903	2	N	16	1	8			97
							18	9									
04	840	X	835	-0-	-5	-0-	38	1	779	2	N	16	1	8			112
							18	9									
05	1271	X	967	-0-	-304	-0-	34	1	915	2	N	16	1	8			127
							18	9									
06	1230	X	990	-0-	-240	-0-	46	1	930	2	N	13					140
							14	9									
*07	1271	X	906	-0-	-365	-0-	43	1	854	2	N	8					148
							9	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12

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
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	16 10	1 9	375	2	N	9					114
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	13 7	1 9	298	2	N	6					120
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	13 6	1 9	277	2	N	5					125
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	10 6	1 9	267	2	N	5					130
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	12 4	1 9	234	2	N	4					134
*07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13 1	1 9	262	2	N	1					135

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	926	2	N	12					45
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1267	2	N	15					60
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	51 22	1 9	1051	2	N	20					80
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	34 18	1 9	902	2	N	16	1	8			95
06	1290	X	1104	-0-	-186	-0-	52 14	1 9	1038	2	N	13					108
*07	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	53 15	1 9	1058	2	N	14					122

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	572	-0-	-240	-0-	570	2	2	9	N	2					60
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					63
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	632	2	4	9	N	4					67
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

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 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	2660	X	2219	-0-	-441	-0-	84	1	2099	2	N	33					191
							36	9									
03	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	93	1	2283	2	N	19					210
							21	9									
04	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	90	1	2335	2	N	11					221
							12	9									
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

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
02	1820	X	1694	-0-	-126	-0-	84	1	1592	2	N	16					267
							18	9									
03	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	90	1	1637	2	N	-0-					267
04	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					267
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

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
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	401	1	3210	2	Y	2	1	1			36
							264	3	2	9							
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	416	1	3373	2	Y	82	80	1			38
							285	3	90	9							
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	413	1	3109	2	Y	140	131	1			47
							252	3	154	9							
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							

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
02	3192	X	2427	-0-	-765	-0-	247	1	1978	2	Y	35	23	1			31
							163	3	39	9							
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	266	1	2159	2	Y	31	30	1			32
							183	3	34	9							
04	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	229	1	1723	2	Y	28	26	1			34
							140	3	31	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	220	1	1759	2	Y	1	1	1			36
							145	3	1	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	259	1	2101	2	Y	1	1	1			36
							178	3	1	9							
04	3000	N	4292	-0-	1292	1292	470	1	3536	2	Y	-0-	36	1			-0-
							286	3									
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							

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
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	729	1	5837	2	Y	1	1	1			64
							481	3	1	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	802	1	6503	2	Y	1	1	1			64
							550	3	1	9							
04	6540	X	4641	-0-	-1899	-0-	508	1	3823	2	Y	-0-	64	1			-0-
							310	3									
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									

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
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	180	1	8024	2	Y	-0-					21
							661	3									
03	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	135	1	7764	2	Y	1	1	1			21
							657	3	1	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	131	1	7901	2	Y	-0-	21	1			-0-
							640	3									
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									

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
02	9828	X	8916	-0-	-912	-0-	923	1	7384	2	Y	1	1	1			23
							608	3	1	9							
03	10726	X	10253	-0-	-473	-0-	1047	1	8486	2	Y	2	1	1			24
							718	3	2	9							
04	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	990	1	7437	2	Y	6	6	1			24
							602	3	7	9							
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	2660	X	1839	-0-	-821	-0-	37	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	2	Y	8	8	1			-0-
							241	3	9	9							
04	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	51	1	3047	2	Y	16	16	1			-0-
							247	3	18	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	4802	-0-	-3542	-0-	120	1	4293	2	Y	32	35	1			171
							354	3	35	9							
03	9238	X	8738	-0-	-500	-0-	158	1	7879	2	Y	32	37	1			166
							666	3	35	9							
04	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	152	1	7475	2	Y	18	16	1			168
							605	3	20	9							
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							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	3134	-0-	-5854	-0-	63	1	2834	2	Y	4					50
							233	3	4	9							
03	9517	X	7913	-0-	-1604	-0-	125	1	7148	2	Y	32	33	1			49
							605	3	35	9							
04	8790	X	7817	-0-	-973	-0-	118	1	7088	2	Y	34	80	1			3
							574	3	37	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5549	-0-	-947	-0-	140	1	4872	2	Y	123	81	1			54
							402	3	135	9							
03	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	169	1	6340	2	Y	104	101	1			57
							536	3	114	9							
04	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	164	1	5396	2	Y	5	5	1			57
							437	3	6	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

02	16940	X	13972	-0-	-2968	-0-	181	1	12631	2	Y	109					216
							1040	3	120	9							
03	18476	X	15322	-0-	-3154	-0-	195	1	13810	2	Y	135	142	1			209
							1168	3	149	9							
04	16740	X	14720	-0-	-2020	-0-	176	1	13385	2	Y	68	180	1			97
							1084	3	75	9							
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							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

02	2744	X	2607	-0-	-137	-0-	194	1	2207	2	Y	23					112
							181	3	25	9							
03	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	219	1	1879	2	Y	26	92	1			46
							159	3	29	9							
04	2700	X	2365	-0-	-335	-0-	215	1	1972	2	Y	16					62
							160	3	18	9							
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							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

02	10052	X	7616	-0-	-2436	-0-	99	1	6915	2	Y	29					128
							570	3	32	9							
03	10788	X	8918	-0-	-1870	-0-	115	1	8089	2	Y	27	92	1			63
							684	3	30	9							
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	124	1	9487	2	Y	43					106
							768	3	47	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	6705	-0-	-1863	-0-	160	1	5732	2	Y	310	337	1			255
							472	3	341	9							
03	9331	X	8707	-0-	-624	-0-	152	1	7600	2	Y	284	329	1			210
							643	3	312	9							
04	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	148	1	7244	2	Y	597	534	1			273
							587	3	657	9							
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							

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
02	8260	X	7085	-0-	-1175	-0-	6522	2	537	3	Y	24					80
							26	9									
03	8463	X	7990	-0-	-473	-0-	7364	2	623	3	Y	3	3	1			80
							3	9									
04	8190	X	7116	-0-	-1074	-0-	6552	2	531	3	Y	30	69	1			41
							33	9									
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									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5549	-0-	-583	-0-	140	1	4872	2	Y	124	81	1			71
							401	3	136	9							
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	141	1	5280	2	Y	147	143	1			75
							447	3	162	9							
04	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	136	1	4489	2	Y	106	99	1			82
							364	3	117	9							
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							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1147	-0-	-141	-0-	86	1	980	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	1426	X	942	-0-	-484	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	748	2	9	9	N	8					137
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1241	2	15	9	N	14					151
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					169
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

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	82	1	2685	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	111	1	3598	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	245	1	6685	2	Y	139	140	0			2
							1	4	153	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	283	1	7495	2	Y	215	214	0			3
							2	4	237	9							
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	295	1	9769	2	Y	259	259	0			3
							2	4	285	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

02	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	390	1	24599	2	Y	235	235	0			4
							5	4	259	9							
03	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	428	1	26359	2	Y	738	732	0			10
							5	4	812	9							
04	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	431	1	30950	2	Y	806	806	0			10
							6	4	887	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3146	-0-		-410	-0-	150	1	2903	2	Y	83	84	0			1
								2	4	91	9							
03	4610	X	4610	-0-		-0-	-0-	216	1	4302	2	Y	81	81	0			1
								3	4	89	9							
04	3810	X	2972	-0-		-838	-0-	154	1	2728	2	Y	81	81	0			1
								1	4	89	9							
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							

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. GAS	(I) 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	12252	X	12252	-0-		-0-	-0-	424	1	11561	2	Y	241	242	0			4
								2	4	265	9							
03	12087	X	12087	-0-		-0-	-0-	427	1	11302	2	Y	324	323	0			5
								2	4	356	9							
04	15369	X	15369	-0-		-0-	-0-	438	1	14506	2	Y	384	384	0			5
								3	4	422	9							
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							

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. GAS	(I) 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	8436	X	8436	-0-		-0-	-0-	246	1	8034	2	Y	140	141	0			2
								2	4	154	9							
03	9411	X	9411	-0-		-0-	-0-	274	1	8857	2	Y	253	251	0			4
								2	4	278	9							
04	9661	X	9661	-0-		-0-	-0-	222	1	9172	2	Y	241	242	0			3
								2	4	265	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	230	1	4464	2	Y	128	128	0			2
								3	4	141	9							
03	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	250	1	4980	2	Y	93	94	0			1
								3	4	102	9							
04	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	242	1	4290	2	Y	129	128	0			2
								2	4	142	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	6300	X	2963	-0-	-3337	-0-	102	1	2796	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	126	1	4159	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
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									

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
02	2688	X	2205	-0-	-483	-0-	105	1	2034	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	125	1	2476	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	2550	X	1539	-0-	-1011	-0-	80	1	1412	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
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							

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
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1036	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
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									

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
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	507	1	9817	2	Y	282	282	0			4
							6	4	310	9							
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	542	1	10780	2	Y	202	203	0			3
							6	4	222	9							
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	504	1	8950	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	6020	X	4387	-0-	-1633	-0-	209	1	4047	2	Y	117	116	0			2
							2	4	129	9							
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	200	1	3984	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	157	1	2786	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
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							

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
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6182	2	Y	109	109	0			2
							1	4	120	9							
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	221	1	7144	2	Y	203	202	0			3
							1	4	223	9							
04	7620	X	7420	-0-	-200	-0-	170	1	7045	2	Y	185	186	0			2
							1	4	204	9							
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							

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
02	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	902	1	29530	2	Y	518	520	0			8
							6	4	570	9							
03	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	1015	1	32763	2	Y	932	927	0			13
							7	4	1025	9							
04	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	720	1	29800	2	Y	785	788	0			10
							5	4	864	9							
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							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	6	1	208	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

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
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	186	1	6099	2	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	198	197	0			3
							1	4	218	9							
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6632	2	Y	174	175	0			2
							1	4	191	9							
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									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	376	-0-	-128	-0-	18	1	347	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	432	-0-	-108	-0-	22	1	397	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	430	1	11741	2	Y	245	244	0			4
							3	4	270	9							
03	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	465	1	12310	2	Y	352	351	0			5
							3	4	387	9							
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	496	1	16434	2	Y	436	435	0			6
							3	4	480	9							
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							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	756	N	89	-0-	-667	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	775	N	306	-0-	-469	-0-	11	1	286	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	682	N	67	-0-	-615	-0-	1	1	62	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

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
02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	86	1	1659	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	88	1	1746	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	104	1	1838	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1876	X	1755	-0-	-121	-0-	84	1	1619	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
03	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	86	1	1706	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	81	1	1432	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
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							

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. GAS 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	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	284	1	9285	2	Y	163	163	0			3
							2	4	179	9							
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	323	1	10424	2	Y	296	295	0			4
							2	4	326	9							
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	250	1	10358	2	Y	273	274	0			3
							2	4	300	9							
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							

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. GAS 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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	294	1	5694	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	318	1	6317	2	Y	118	119	0			2
							4	4	130	9							
04	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	290	1	5151	2	Y	153	153	0			2
							3	4	168	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		289	-0-	289	289	15 9	1 9	265	2	Y	8	8	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	816	2	Y	24	24	0			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	901 19	2 9	Y	17	17	0			-0-
04	930	N	367	-0-	-563	-0-	19 11	1 9	337	2	Y	10	10	0			-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	39 23	1 9	660	2	Y	21	21	0			-0-
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	45 21	1 9	623	2	Y	19	19	0			-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16 8	1 9	328	2	Y	7	7	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

02	6216	X	4707	-0-	-1509	-0-	224 3	1 4	4342 138	2 9	Y	125	125	0			2
03	6758	X	4967	-0-	-1791	-0-	233 3	1 4	4636 95	2 9	Y	86	87	0			1
04	5580	X	4008	-0-	-1572	-0-	207 2	1 4	3679 120	2 9	Y	109	109	0			1
05	5208	X	3033	-0-	-2175	-0-	162 1	1 4	2772 98	2 9	Y	89	88	0			2
06	5040	X	2143	-0-	-2897	-0-	139 1	1 4	1939 64	2 9	Y	58	59	0			1
07	5208	X	3567	-0-	-1641	-0-	165 2	1 4	3324 76	2 9	Y	69	68	0			2

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14818	X	10	-0-	-14808	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3752	X	3279	-0-	-473	-0-	113	1	3093	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	114	1	3782	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
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									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	202	202	0			3
							4	4	222	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	391	1	7781	2	Y	146	147	0			2
							5	4	161	9							
04	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	369	1	6549	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	Y	127	128	0			2
							1	4	140	9							
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	241	1	6393	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	268	1	8864	2	Y	235	235	0			3
							2	4	259	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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
02	16240	X	13085	-0-	-3155	-0-	452	1	12347	2	Y	257	258	0			4
							3	4	283	9							
03	15066	X	12652	-0-	-2414	-0-	446	1	11831	2	Y	339	338	0			5
							2	4	373	9							
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	464	1	15366	2	Y	407	407	0			5
							3	4	448	9							
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							

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
02	17220	X	10196	-0-	-7024	-0-	353	1	9621	2	Y	200	201	0			3
							2	4	220	9							
03	13764	X	9761	-0-	-4003	-0-	344	1	9127	2	Y	262	261	0			4
							2	4	288	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
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							

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
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	194	1	5292	2	Y	111	111	0			2
							1	4	122	9							
03	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	199	1	5272	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	212	1	7027	2	Y	186	186	0			2
							1	4	205	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3132	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	116	1	3072	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	121	1	4011	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
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									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

02	644	X	6	-0-	-638	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
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							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
03	3100	N	3175	-0-	75	75	149	1	2962	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	505	X	430	-0-	-75	-0-	22	1	396	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

02	7812	X	6004	-0-	-1808	-0-	286	1	5540	2	Y	159	161	0			2
							3	4	175	9							
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	402	1	7991	2	Y	150	150	0			2
							5	4	165	9							
04	8520	X	7212	-0-	-1308	-0-	373	1	6618	2	Y	198	197	0			3
							3	4	218	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	309	1	5992	2	Y	173	171	0			3
							4	4	190	9							
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	311	1	6176	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	281	1	4988	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	279	1	17589	2	Y	168	167	0			3
							4	4	185	9							
03	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	447	1	27503	2	Y	770	762	0			11
							6	4	847	9							
04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	401	1	28836	2	Y	751	752	0			10
							5	4	826	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	782	1	21329	2	Y	444	447	0			7
							5	4	488	9							
03	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	724	1	19190	2	Y	550	549	0			8
							4	4	605	9							
04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	721	1	23897	2	Y	633	633	0			8
							4	4	696	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1733	1	33560	2	Y	966	967	0			15
							20	4	1063	9							
03	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	1886	1	37493	2	Y	701	706	0			10
							22	4	771	9							
04	35183	X	35183	-0-	-0-	-0-	1820	1	32289	2	Y	962	960	0			12
							16	4	1058	9							
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							

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
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	404	1	7826	2	Y	225	225	0			3
							5	4	248	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	365	1	7268	2	Y	136	137	0			2
							4	4	150	9							
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	327	1	5799	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
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							

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
02	3164	X	2240	-0-	-924	-0-	107	1	2066	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
03	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	124	1	2464	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
04	T. A.		1240	-0-	1240	1240	64	1	1139	2	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
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							

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
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	312	1	10196	2	Y	179	178	0			3
							2	4	197	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	363	1	11704	2	Y	333	331	0			5
							2	4	366	9							
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	273	1	11290	2	Y	297	298	0			4
							2	4	327	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	324	1	8830	2	Y	184	185	0			3
							2	4	202	9							
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	346	1	9173	2	Y	263	262	0			4
							2	4	289	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
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							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7364	X	4549	-0-	-2815	-0-	217	1	4196	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
03	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	229	1	4548	2	Y	85	86	0			1
							3	4	94	9							
04	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	234	1	4158	2	Y	125	124	0			2
							2	4	138	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	173	1	3352	2	Y	96	97	0			1
							2	4	106	9							
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	199	1	3955	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
04	T. A.		3162	-0-	3162	3162	164	1	2902	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7532	X	6030	-0-	-1502	-0-	287	1	5564	2	Y	160	161	0			2
							3	4	176	9							
03	8339	X	7237	-0-	-1102	-0-	340	1	6753	2	Y	127	127	0			2
							4	4	140	9							
04	7020	X	6349	-0-	-671	-0-	328	1	5828	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

02	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	1275	1	21986	2	Y	709	710	0			11
							13	4	780	9							
03	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1331	1	23131	2	Y	437	442	0			6
							14	4	481	9							
04	18570	X	18542	-0-	-28	-0-	1074	1	16902	2	Y	507	507	0			6
							8	4	558	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5040	-0-	-1204	-0-	240	1	4650	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	293	1	5835	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
04	5790	X	5151	-0-	-639	-0-	266	1	4728	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
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							

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
02	4592	X	4453	-0-	-139	-0-	130	1	4241	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	5735	X	4738	-0-	-997	-0-	138	1	4459	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
04	5550	X	4231	-0-	-1319	-0-	97	1	4017	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
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									

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
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1844	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3050	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3035	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	113	1	3738	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
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									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	856	1	14760	2	Y	475	476	0			7
							9	4	523	9							
03	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	896	1	15576	2	Y	295	298	0			4
							9	4	325	9							
04	T. A.		12280	-0-	12280	12280	711	1	11193	2	Y	336	336	0			4
							6	4	370	9							
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							

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
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	195	1	5329	2	Y	112	110	0			2
							1	4	123	9							
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
04	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	43	1	1416	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
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									

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
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	124	1	2403	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	131	1	2609	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	127	1	2261	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
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							

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
02	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	493	1	16131	2	Y	282	284	0			4
							3	4	310	9							
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	578	1	18655	2	Y	530	527	0			7
							4	4	583	9							
04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	450	1	18645	2	Y	491	492	0			6
							3	4	540	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	16744	X	14343	-0-	-2401	-0-	221	1	13973	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
03	18538	X	13095	-0-	-5443	-0-	203	1	12504	2	Y	350	347	0			5
							3	4	385	9							
04	18660	X	7593	-0-	-11067	-0-	101	1	7283	2	Y	189	192	0			2
							1	4	208	9							
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							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	36	1	951	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	29	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 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
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	235	1	4547	2	Y	131	131	0			2
							3	4	144	9							
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	258	1	5121	2	Y	95	96	0			1
							3	4	105	9							
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	251	1	4453	2	Y	133	132	0			2
							2	4	146	9							
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							

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
02	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	536	1	17525	2	Y	307	307	0			5
							4	4	338	9							
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	375	1	12114	2	Y	344	344	0			5
							3	4	378	9							
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	293	1	12139	2	Y	320	321	0			4
							2	4	352	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	369	1	23292	2	Y	222	223	0			3
							5	4	244	9							
03	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	372	1	22902	2	Y	642	636	0			9
							5	4	706	9							
04	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	342	1	24556	2	Y	639	640	0			8
							4	4	703	9							
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							

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
02	1204	X	1188	-0-	-16	-0-	41	1	1122	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1333	X	957	-0-	-376	-0-	34	1	894	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
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									

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
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	259	1	16352	2	Y	156	157	0			2
							4	4	172	9							
03	18662	X	15522	-0-	-3140	-0-	241	1	14820	2	Y	416	412	0			6
							3	4	458	9							
04	18060	X	10110	-0-	-7950	-0-	135	1	9696	2	Y	252	255	0			3
							2	4	277	9							
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							

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
02	1288	X	1075	-0-	-213	-0-	37	1	1015	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	1240	X	874	-0-	-366	-0-	31	1	818	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
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									

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
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	251	1	6847	2	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	246	1	6514	2	Y	187	186	0			3
							1	4	206	9							
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	255	1	8433	2	Y	223	223	0			3
							2	4	245	9							
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							

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
02	3416	X	1451	-0-	-1965	-0-	69	1	1338	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	34	35	0			-0-
							1	4	37	9							
04	1890	X	1229	-0-	-661	-0-	64	1	1127	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
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							

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
02	1680	X	1409	-0-	-271	-0-	49	1	1330	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
03	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	63	1	1662	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
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									

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
02	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	300	1	18919	2	Y	180	180	0			3
							4	4	198	9							
03	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	369	1	22717	2	Y	636	630	0			9
							5	4	700	9							
04	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	371	1	26699	2	Y	696	696	0			9
							5	4	766	9							
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							

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
02	5684	X	3844	-0-	-1840	-0-	183	1	3547	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	6293	X	4696	-0-	-1597	-0-	220	1	4384	2	Y	81	82	0			1
							3	4	89	9							
04	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	192	1	3400	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
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							

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
02	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	398	1	25137	2	Y	239	240	0			4
							5	4	263	9							
03	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	421	1	25906	2	Y	725	719	0			10
							5	4	798	9							
04	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	435	1	31258	2	Y	814	814	0			10
							6	4	895	9							
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							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-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
02	1456	X	1329	-0-	-127	-0-	46	1	1255	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	47	1	1563	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
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									

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	404	1	25532	2	Y	243	244	0			4
							5	4	267	9							
03	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	426	1	26196	2	Y	733	727	0			10
							5	4	806	9							
04	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	409	1	29402	2	Y	766	766	0			10
							5	4	843	9							
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							

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
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	409	1	11174	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	418	1	11075	2	Y	316	316	0			4
							2	4	348	9							
04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	432	1	14317	2	Y	380	379	0			5
							3	4	418	9							
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							

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
02	7532	X	6252	-0-	-1280	-0-	182	1	5953	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							
03	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	111	1	3586	2	Y	101	102	0			1
							1	4	111	9							
04	8910	X	8188	-0-	-722	-0-	188	1	7772	2	Y	206	204	0			3
							1	4	227	9							
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							

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
02	4872	X	4163	-0-	-709	-0-	144	1	3929	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	174	1	5754	2	Y	152	152	0			2
							1	4	167	9							
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							

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
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	218	1	7126	2	Y	125	125	0			2
							2	4	138	9							
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	257	1	8285	2	Y	235	234	0			3
							2	4	259	9							
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	196	1	8114	2	Y	214	214	0			3
							1	4	235	9							
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							

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
02	7756	X	6068	-0-	-1688	-0-	322	1	5546	2	Y	179	179	0			3
							3	4	197	9							
03	8587	X	7611	-0-	-976	-0-	406	1	7055	2	Y	133	134	0			2
							4	4	146	9							
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	816	1	12836	2	Y	385	382	0			5
							6	4	424	9							
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							

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
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	278	1	9102	2	Y	159	160	0			2
							2	4	175	9							
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	312	1	10065	2	Y	287	285	0			4
							2	4	316	9							
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	257	1	10647	2	Y	281	281	0			4
							2	4	309	9							
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							

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
02	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	395	1	24926	2	Y	237	238	0			4
							5	4	261	9							
03	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	433	1	26656	2	Y	746	740	0			10
							6	4	821	9							
04	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	444	1	31896	2	Y	832	831	0			11
							6	4	915	9							
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							

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
02	15064	X	12936	-0-	-2128	-0-	685	1	11825	2	Y	381	382	0			6
							7	4	419	9							
03	16678	X	13477	-0-	-3201	-0-	719	1	12491	2	Y	236	239	0			3
							7	4	260	9							
04	12900	X	10789	-0-	-2111	-0-	625	1	9833	2	Y	296	295	0			4
							5	4	326	9							
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							

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
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	110	1	3604	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	70	1	2907	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
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									

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
02	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	490	1	16039	2	Y	280	282	0			4
							3	4	308	9							
03	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	571	1	18425	2	Y	524	521	0			7
							4	4	576	9							
04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	470	1	19437	2	Y	513	513	0			7
							4	4	564	9							
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							

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
02	5964	X	5806	-0-	-158	-0-	277	1	5357	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
03	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	269	1	5344	2	Y	100	101	0			1
							3	4	110	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	290	1	5150	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
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							

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
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	2	Y	98	99	0			2
							2	4	108	9							
03	7254	X	1810	-0-	-5444	-0-	85	1	1690	2	Y	31	33	0			-0-
							1	4	34	9							
04	7020	X	3955	-0-	-3065	-0-	205	1	3629	2	Y	108	107	0			1
							2	4	119	9							
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							

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. (I) GAS 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	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	374	1	12246	2	Y	214	215	0			3
							3	4	235	9							
03	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	193	1	6234	2	Y	177	178	0			2
							1	4	195	9							
04	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	304	1	12587	2	Y	332	330	0			4
							2	4	365	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12768	X	11862	-0-	-906	-0-	183	1	11555	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							
03	14136	X	12931	-0-	-1205	-0-	201	1	12346	2	Y	346	343	0			5
							3	4	381	9							
04	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	203	1	14588	2	Y	380	380	0			5
							3	4	418	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	305	1	19228	2	Y	184	184	0			3
							4	4	202	9							
03	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	334	1	20549	2	Y	575	570	0			8
							4	4	633	9							
04	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	349	1	25097	2	Y	654	654	0			8
							5	4	719	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10512 - 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
02	3332	X	2517	-0-	-815	-0-	87	1	2375	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	103	1	3428	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
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									

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
02	8372	X	8031	-0-	-341	-0-	234	1	7648	2	Y	134	135	0			2
							2	4	147	9							
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	258	1	8317	2	Y	236	235	0			3
							2	4	260	9							
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	384	1	15883	2	Y	418	416	0			5
							3	4	460	9							
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							

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
02	15232	X	10804	-0-	-4428	-0-	572	1	9875	2	Y	319	319	0			5
							6	4	351	9							
03	16337	X	11421	-0-	-4916	-0-	609	1	10586	2	Y	200	202	0			3
							6	4	220	9							
04	15810	X	9635	-0-	-6175	-0-	558	1	8784	2	Y	263	263	0			3
							4	4	289	9							
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							

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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2812	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	152	1	3027	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	152	1	2695	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
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							

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
02	3612	X	1762	-0-	-1850	-0-	84	1	1625	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3999	X	2106	-0-	-1893	-0-	99	1	1965	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	108	1	1916	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
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							

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
02	21196	X	14599	-0-	-6597	-0-	774	1	13344	2	Y	430	431	0			7
							8	4	473	9							
03	23467	X	12730	-0-	-10737	-0-	679	1	11799	2	Y	223	227	0			3
							7	4	245	9							
04	18300	X	10068	-0-	-8232	-0-	583	1	9176	2	Y	276	275	0			4
							5	4	304	9							
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							

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
02	7924	X	5774	-0-	-2150	-0-	306	1	5278	2	Y	170	170	0			3
							3	4	187	9							
03	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	326	1	5663	2	Y	106	108	0			1
							3	4	117	9							
04	6900	X	4467	-0-	-2433	-0-	259	1	4071	2	Y	123	122	0			2
							2	4	135	9							
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							

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
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	207	1	4015	2	Y	116	116	0			2
							2	4	128	9							
03	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	226	1	4495	2	Y	84	85	0			1
							3	4	92	9							
04	4500	X	3929	-0-	-571	-0-	203	1	3606	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
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							

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
02	17892	X	11721	-0-	-6171	-0-	621	1	10714	2	Y	345	347	0			5
							6	4	380	9							
03	19809	X	10868	-0-	-8941	-0-	580	1	10072	2	Y	191	193	0			3
							6	4	210	9							
04	18900	X	8857	-0-	-10043	-0-	513	1	8074	2	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
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							

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
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	169	1	10685	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	9951	X	8283	-0-	-1668	-0-	129	1	7909	2	Y	221	220	0			3
							2	4	243	9							
04	9630	X	7875	-0-	-1755	-0-	105	1	7552	2	Y	197	197	0			3
							1	4	217	9							
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							

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
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	682	1	11756	2	Y	379	380	0			6
							7	4	417	9							
03	14725	X	13205	-0-	-1520	-0-	704	1	12240	2	Y	231	234	0			3
							7	4	254	9							
04	T. A.		9971	-0-	9971	9971	578	1	9089	2	Y	273	273	0			3
							4	4	300	9							
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							

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
02	13776	X	9749	-0-	-4027	-0-	517	1	8911	2	Y	287	288	0			4
							5	4	316	9							
03	12431	X	10121	-0-	-2310	-0-	540	1	9380	2	Y	177	179	0			2
							6	4	195	9							
04	12030	X	7162	-0-	-4868	-0-	415	1	6527	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
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							

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
02	1456	X	1379	-0-	-77	-0-	66	1	1271	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
03	1984	X	1522	-0-	-462	-0-	71	1	1421	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1920	X	1142	-0-	-778	-0-	59	1	1048	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
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							

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
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	439	1	14375	2	Y	252	253	0			4
							3	4	277	9							
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	516	1	16654	2	Y	474	471	0			7
							3	4	521	9							
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	391	1	16194	2	Y	426	428	0			5
							3	4	469	9							
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							

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
02	2156	X	1821	-0-	-335	-0-	53	1	1735	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
03	2387	X	1733	-0-	-654	-0-	51	1	1630	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
04	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	37	1	1520	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
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									

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
02	18508	X	14524	-0-	-3984	-0-	162	1	14243	2	Y	100	99	0			2
							9	4	110	9							
03	19561	X	15584	-0-	-3977	-0-	132	1	15149	2	Y	266	264	0			4
							10	4	293	9							
04	18930	X	12975	-0-	-5955	-0-	69	1	12508	2	Y	355	354	0			5
							7	4	391	9							
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							

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	39396	X	39242	-0-	-154	-0-	439	1	38482	2	Y	269	268	0			4
							25	4	296	9							
03	42253	X	40997	-0-	-1256	-0-	348	1	39853	2	Y	700	694	0			10
							26	4	770	9							
04	38190	X	30856	-0-	-7334	-0-	164	1	29749	2	Y	843	842	0			11
							16	4	927	9							
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							

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
02	1456	N	1283	-0-	-173	-0-	68	1	1172	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
04	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	60	1	947	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
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							

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
02	29904	X	19921	-0-	-9983	-0-	223	1	19535	2	Y	136	136	0			2
							13	4	150	9							
03	28954	X	20879	-0-	-8075	-0-	177	1	20297	2	Y	356	353	0			5
							13	4	392	9							
04	25140	X	16790	-0-	-8350	-0-	89	1	16188	2	Y	459	458	0			6
							8	4	505	9							
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							

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
02	22344	X	16409	-0-	-5935	-0-	184	1	16091	2	Y	113	112	0			2
							10	4	124	9							
03	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	144	1	16435	2	Y	288	286	0			4
							11	4	317	9							
04	19440	X	14056	-0-	-5384	-0-	75	1	13552	2	Y	384	383	0			5
							7	4	422	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	11323	-0-	-7157	-0-	127	1	11104	2	Y	77	77	0	1
							7	4	85	9					
03	18011	X	11736	-0-	-6275	-0-	100	1	11408	2	Y	201	199	0	3
							7	4	221	9					
04	15510	X	9313	-0-	-6197	-0-	49	1	8980	2	Y	254	254	0	3
							5	4	279	9					
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					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97132	X	13963	-0-	-83169	-0-	152	1	13301	2	Y	455	457	0	7
							9	4	501	9					
03	27280	X	13192	-0-	-14088	-0-	114	1	13041	2	Y	26	33	0	-0-
							8	4	29	9					
04	21000	X	10146	-0-	-10854	-0-	55	1	10057	2	Y	26	26	0	-0-
							5	4	29	9					
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					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171864	X	45625	-0-	-126239	-0-	515	1	45103	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
03	123070	X	40388	-0-	-82682	-0-	350	1	40033	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
04	97440	X	29922	-0-	-67518	-0-	164	1	29754	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67340	X	17507	-0-	-49833	-0-	859	1	16638	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
03	31837	X	14907	-0-	-16930	-0-	713	1	14186	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
04	30810	X	11151	-0-	-19659	-0-	595	1	10551	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280819	X	2519	-0-	-278300	-0-	28	1	2470	2	Y	17	17	0	-0-
							2	4	19	9					
03	3627	X	2616	-0-	-1011	-0-	22	1	2542	2	Y	45	44	0	1
							2	4	50	9					
04	3510	X	2501	-0-	-1009	-0-	13	1	2412	2	Y	68	68	0	1
							1	4	75	9					
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					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226212	X	55136	-0-	-171076	-0-	2627	1	50868	2	Y	1464	1467	0	23
							31	4	1610	9					
03	92597	X	56677	-0-	-35920	-0-	2660	1	52898	2	Y	989	998	0	14
							31	4	1088	9					
04	71850	X	45440	-0-	-26410	-0-	2350	1	41702	2	Y	1243	1241	0	16
							21	4	1367	9					
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					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56373	X	56373	-0-	-0-	-0-	631	1	55308	2	Y	387	386	0	6
							8	4	426	9					
03	61326	X	61326	-0-	-0-	-0-	521	1	59644	2	Y	1048	1039	0	15
							8	4	1153	9					
04	50190	X	43632	-0-	-6558	-0-	232	1	42084	2	Y	1192	1192	0	15
							5	4	1311	9					
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	NO RPT	-0-	-51863	-0-					Y	NO RPT			16

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140224	X	24619	-0-	-115605	-0-	275	1	24142	2	Y	169	168	0	3
							16	4	186	9					
03	155248	X	31980	-0-	-123268	-0-	272	1	31087	2	Y	546	541	0	8
							20	4	601	9					
04	150240	X	26443	-0-	-123797	-0-	140	1	25496	2	Y	722	721	0	9
							13	4	794	9					
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					

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. 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
02	30632	X	9323	-0-	-21309	-0-	103	1	8994	2	Y	200	201	0			3
							6	4	220	9							
03	33914	X	9240	-0-	-24674	-0-	80	1	9141	2	Y	12	15	0			-0-
							6	4	13	9							
04	32820	X	7395	-0-	-25425	-0-	40	1	7339	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
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							

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. 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
02	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	673	1	22022	2	Y	111	111	0			2
							5	4	122	9							
03	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	754	1	24350	2	Y	6	8	0			-0-
							5	4	7	9							
04	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	595	1	24642	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
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							

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. 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
02	73976	X	4993	-0-	-68983	-0-	54	1	4695	2	Y	219	220	0			3
							3	4	241	9							
03	81902	X	4773	-0-	-77129	-0-	41	1	4715	2	Y	13	16	0			-0-
							3	4	14	9							
04	79260	X	3703	-0-	-75557	-0-	20	1	3667	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
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							

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. 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
02	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	148	1	12969	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	112	1	12774	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	11220	X	9467	-0-	-1753	-0-	52	1	9410	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
02	206192	X	54786	-0-	-151406	-0-	597	1	52356	2	Y	1659	1665	0			26
							8	4	1825	9							
03	228284	X	44075	-0-	-184209	-0-	381	1	43582	2	Y	96	121	0			1
							6	4	106	9							
04	220920	X	27999	-0-	-192921	-0-	153	1	27738	2	Y	95	95	0			1
							3	4	105	9							
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							

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
02	85204	X	46096	-0-	-39108	-0-	509	1	44633	2	Y	862	866	0			13
							6	4	948	9							
03	94333	X	47189	-0-	-47144	-0-	408	1	46719	2	Y	51	63	0			1
							6	4	56	9							
04	91290	X	37486	-0-	-53804	-0-	205	1	37222	2	Y	49	49	0			1
							5	4	54	9							
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							

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
*12	59985	X	59985	-0-	-0-	-0-	548	1	57695	2	Y	1555	1507	0			48
							31	4	1711	9							
01	94178	X	74864	-0-	-19314	-0-	461	1	71877	2	Y	2266	2279	0			35
							33	4	2493	9							
02	85064	X	55805	-0-	-29259	-0-	613	1	53140	2	Y	1836	1843	0			28
							32	4	2020	9							
03	94178	X	51063	-0-	-43115	-0-	444	1	50471	2	Y	107	134	0			1
							30	4	118	9							
04	91140	X	41380	-0-	-49760	-0-	227	1	41026	2	Y	97	97	0			1
							20	4	107	9							
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							

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
03	114690	X	NO RPT	-0-	-114690	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	229380	X	123140	-0-	-106240	-0-	673	1	122349	2	Y	94	93	0			1
							15	4	103	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	431	1	5118	3	N	48					68
							53	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	480	1	48	2	N	59	97	1			30
							5588	3	65	9							
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	495	1	46	2	N	52					82
							5373	3	57	9							
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							

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	42	1	503	3	N	13					109
							14	9									
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	53	1	5	2	N	31	113	1			27
							624	3	34	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	5					32
							564	3	6	9							
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							

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
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	3	N	40					59
							44	9									
03	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	183	1	18	2	N	43	77	1			25
							2131	3	47	9							
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	207	1	19	2	N	39					64
							2245	3	43	9							
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							

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
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	200	1	2373	3	N	33	68	1			56
							36	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	34					90
							2863	3	37	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	282	1	26	2	N	47	80	1			57
							3061	3	52	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	1036	N	382	-0-	-654	-0-	30	1	352	3	N	-0-					42
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	-0-					42
							1139	3									
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	21	1	2	2	N	-0-					42
							227	3									
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

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
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	14	2	4500	3	N	13					57
							14	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	81	2	5378	3	N	13					70
							14	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	71	2	3977	3	N	7	45	1			32
							8	9									
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									

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
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	17	2	5197	3	N	88	83	1			35
							97	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	85	2	5615	3	N	49	52	1			32
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	101	2	5642	3	N	81	84	1			29
							89	9									
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									

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
02	1568	N	1309	-0-	-259	-0-	5	2	1304	3	N	-0-					47
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	33	2	1707	3	N	-0-					47
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	2	1606	3	N	-0-					47
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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	7812	X	5940	-0-	-1872	-0-	18	2	5749	3	N	157	152	1			92
							173	9									
03	8153	X	6705	-0-	-1448	-0-	97	2	6412	3	N	178	163	1			107
							196	9									
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	139	2	7758	3	N	166	169	1			104
							183	9									
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									

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
02	11816	X	11233	-0-	-583	-0-	35	2	11037	3	N	146	112	1			108
							161	9									
03	12400	X	12143	-0-	-257	-0-	178	2	11761	3	N	185	189	1			104
							204	9									
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	206	2	11522	3	N	178	186	1			96
							196	9									
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									

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
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	11	2	3333	3	N	133	125	1			37
							146	9									
03	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	53	2	3534	3	N	162	142	1			57
							178	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	64	2	3561	3	N	149	152	1			54
							164	9									
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									

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
02	952	N	714	-0-	-238	-0-	54	1	636	3	N	22					80
							24	9									
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	75	1	7	2	N	18	71	1			27
							872	3	20	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	18					45
							922	3	20	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	21812	X	14001	-0-	-7811	-0-	1065	1	12659	3	Y	252	228	1			65
							277	9									
03	24149	X	16154	-0-	-7995	-0-	1239	1	124	2	Y	317	336	1			46
							14442	3	349	9							
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1168	1	109	2	Y	351	333	1			64
							12677	3	386	9							
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							

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
02	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1243	1	14783	3	Y	295	265	1			75
							325	9									
03	18104	X	17983	-0-	-121	-0-	1375	1	137	2	Y	404	422	1			57
							16027	3	444	9							
04	16680	X	16207	-0-	-473	-0-	1326	1	123	2	Y	338	335	1			60
							14386	3	372	9							
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							

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
02	1540	N	1359	-0-	-181	-0-	102	1	1213	3	Y	40	39	1			10
							44	9									
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	107	1	11	2	Y	30	36	1			4
							1247	3	33	9							
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	10	2	Y	15	16	1			3
							1197	3	17	9							
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							

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
02	16408	X	13723	-0-	-2685	-0-	1049	1	12467	3	Y	188	176	1			48
							207	9									
03	18073	X	14820	-0-	-3253	-0-	1139	1	113	2	Y	264	274	1			38
							13278	3	290	9							
04	14670	X	14146	-0-	-524	-0-	1153	1	107	2	Y	335	313	1			60
							12517	3	369	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	7168	X	5941	-0-	-1227	-0-	674	1	20	2	Y	40	39	1			11
							5203	3	44	9							
03	7006	X	6479	-0-	-527	-0-	746	1	109	2	Y	64	52	1			23
							5554	3	70	9							
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	706	1	118	2	Y	70	70	1			23
							5155	3	77	9							
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							

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
02	3332	X	2582	-0-	-750	-0-	291	1	9	2	Y	34	39	1			10
							2245	3	37	9							
03	3596	X	2702	-0-	-894	-0-	308	1	45	2	Y	49	41	1			18
							2295	3	54	9							
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	293	1	49	2	Y	36	42	1			12
							2141	3	40	9							
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							

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
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	811	1	24	2	Y	17	21	1			5
							6261	3	19	9							
03	10137	X	8020	-0-	-2117	-0-	929	1	136	2	Y	35	27	1			13
							6916	3	39	9							
04	8580	X	7731	-0-	-849	-0-	912	1	152	2	Y	8	18	1			3
							6658	3	9	9							
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							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	9623	-0-	-1717	-0-	1067	1	31	2	Y	263	309	1			46
							8236	3	289	9							
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	1301	1	190	2	Y	192	153	1			85
							9681	3	211	9							
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1252	1	209	2	Y	222	271	1			36
							9138	3	244	9							
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							

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	Y	58	52	1			17
							2156	3	64	9							
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	196	1	29	2	Y	55	52	1			20
							1462	3	61	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	222	1	37	2	Y	46	51	1			15
							1618	3	51	9							
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							

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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	Y	18	17	1			5
							826	3	20	9							
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	24	20	1			9
							887	3	26	9							
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	90	1	15	2	Y	16	20	1			5
							659	3	18	9							
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							

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
02	12096	X	11757	-0-	-339	-0-	1324	1	39	2	Y	158	153	1			28
							10220	3	174	9							
03	13392	X	12928	-0-	-464	-0-	1482	1	216	2	Y	182	129	1			81
							11030	3	200	9							
04	12360	X	11484	-0-	-876	-0-	1331	1	222	2	Y	197	246	1			32
							9714	3	217	9							
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							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	72	1	2	2	Y	-0-	6	1			-0-
							554	3									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	81	45	1			36
							877	3	89	9							
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	96	1	16	2	Y	35	65	1			6
							700	3	39	9							
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							

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
02	1456	N	1065	-0-	-391	-0-	112	1	3	2	Y	79	79	1			14
							863	3	87	9							
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	70	1	10	2	Y	39	36	1			17
							521	3	43	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	149	1	25	2	Y	63	70	1			10
							1086	3	69	9							
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							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	163339	X	35797	-0-	-127542	-0-	2787	1	22	2	N	584	560	1			93
							32346	3	642	9							
*02	147532	X	31645	-0-	-115887	-0-	2413	1	28691	3	N	492	459	1			126
							541	9									
03	163339	X	33141	-0-	-130198	-0-	2550	1	254	2	N	565	610	1			81
							29715	3	622	9							
04	158070	X	29367	-0-	-128703	-0-	2413	1	225	2	N	490	483	1			88
							26190	3	539	9							
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	NO RPT	-0-	-163339	-0-					N	NO RPT					65

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	2157	1	4319	2	N	44					161
							48	9									
03	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	2685	1	4527	2	N	101	193	1			69
							111	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2616	1	4316	2	N	68					137
							75	9									
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	7130	X	6003	-0-	-1127	-0-	1755	1	4174	2	N	67					144
							74	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

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
02	5936	X	3996	-0-	-1940	-0-	1321	1	2645	2	Y	27	49	1			106
							30	9									
03	6572	X	3544	-0-	-3028	-0-	1290	1	2174	2	Y	73					179
							80	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	2168	1	3578	2	Y	44	73	1			150
							48	9									
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	3983	-0-	-2000	-0-	1162	1	2763	2	Y	53					155
							58	9									

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 11060

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
02	4340	X	3358	-0-	-982	-0-	1103	1	2208	2	N	43					190
							47	9									
03	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	1285	1	2166	2	N	36	193	1			33
							40	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1294	1	2136	2	N	34					67
							37	9									
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	1806	-0-	-1914	-0-	528	1	1255	2	N	21					145
							23	9									

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 11060

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
02	9744	X	7546	-0-	-2198	-0-	2484	1	4976	2	Y	78	146	1			101
							86	9									
03	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	3043	1	5130	2	Y	74					175
							81	9									
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	2890	1	4769	2	Y	70	119	1			126
							77	9									
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-	2109	1	5016	2	Y	53					121
							58	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*09	792		-0-	-0-	-792	-0-	Y	-0-					-0-
*10	3069		-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-					-0-
*11	2970		-0-	-0-	-2970	-0-	Y	-0-					-0-
*12	3069		-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-					-0-
*01	3069		-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-					-0-
*02	2772		-0-	-0-	-2772	-0-	Y	-0-					-0-
*03	3069		-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-					-0-
*04	2970		-0-	-0-	-2970	-0-	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	4	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG M) 46088 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT "1" WELL #: 2 RRCID -> 246930 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8889 - 8908

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200		3793	-0-	-407	-0-	366	1	3365	2	Y	56	115	1			83
							62	9									
03	4464	#	4068	-0-	-396	-0-	434	1	3578	2	Y	51					134
							56	9									
04	4320	#	3758	-0-	-562	-0-	414	1	3301	2	Y	39	114	1			59
							43	9									
05	4464	#	3889	-0-	-575	-0-	459	1	3408	2	Y	20					79
							22	9									
06	4050	#	3561	-0-	-489	-0-	419	1	3125	2	Y	15					94
							17	9									
07	4185	#	3529	-0-	-656	-0-	456	1	3051	2	Y	20					114
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	626	-0-	-158	-0-	51	1	10	2	N	75	1	8			74
							482	3	83	9							
03	868	N	526	-0-	-342	-0-	49	1	13	2	N	-0-					74
							464	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	52	1	16	2	N	3	3	8			74
							523	3	3	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	1	1	8			74
							704	3	1	9							
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	13	2	N	3	3	8			74
							682	3	3	9							
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	31	1	5	2	N	-0-					74
							316	3									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	295	1	59	2	N	25					79
							2801	3	28	9							
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	N	23					102
							2962	3	25	9							
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	295	1	90	2	N	22					124
							2992	3	24	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 14 RRCID -> 230742 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9140 - 9184

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

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

02	2492	X	1613	-0-	-879	-0-	148	1	30	2	N	28	6	8			35
							1404	3	31	9							
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	155	1	39	2	N	-0-					35
							1455	3									
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	122	1	37	2	N	15	15	8			35
							1233	3	17	9							
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							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	724	1	145	2	N	37	23	8			67
							6881	3	41	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	785	1	199	2	N	-0-					67
							7376	3									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	718	1	218	2	N	57	44	8			80
							7286	3	63	9							
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							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1932	N	1572	-0-	-360	-0-	144	1	29	2	N	30	22	8			40
							1366	3	33	9							
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	160	1	40	2	N	-0-					40
							1498	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	153	1	47	2	N	44	44	8			40
							1556	3	48	9							
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	1493	-0-	-367	-0-	120	1	19	2	N	117	12	8			197
							1225	3	129	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	66	-0-	66	66	5	1	1	2	N	-0-					-0-
						60	3									
07	14B DENY	178	-0-	178	244	16	1	2	2	N	-0-					-0-
						160	3									

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 176936 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9182 - 9453

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2009

COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

02	1932 N	1520	-0-	-412	-0-	130	1	1346	2	Y	40	75	1			102
						44	9									
03	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	184	1	1362	2	Y	42	78	1			66
						46	9									
04	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	220	1	1391	2	Y	36					102
						40	9									
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									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	356	1	3701	2	Y	56	91	1			122
							62	9									
03	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-	494	1	3667	2	Y	45	91	1			76
							50	9									
04	5190	X	4109	-0-	-1081	-0-	553	1	3502	2	Y	49					125
							54	9									
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									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5908	X	3595	-0-	-2313	-0-	314	1	3269	2	Y	11	16	1			22
							12	9									
03	6293	X	1032	-0-	-5261	-0-	122	1	906	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
04	6030	X	201	-0-	-5829	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					12
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									

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	259	1	2389	2	Y	32	63	1			46
							35	9									
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	291	1	2402	2	Y	31					77
							34	9									
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	261	1	2079	2	Y	22	65	1			34
							24	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	308	N	275	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	9	3	1			65
							10	9									
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	250	3	Y	8	2	1			71
							9	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	246	3	Y	6	3	1			74
							7	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

02	48	X	7	-0-	-41	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
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

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	375	-0-	375	375	33 332	1 3	10	2	N	-0-					169
05	T. A.		379	-0-	379	754	33 341	1 3	5	2	N	-0-					169
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	754					N	-0-					169
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	754					N	-0-					169

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	504	N	93	-0-		-411	-0-	9	1	2	2	N	-0-					15
								82	3									
03	651	N	485	-0-		-166	-0-	46	1	12	2	N	-0-					15
								427	3									
04	552	N	552	-0-		-0-	-0-	48	1	15	2	N	1	1	8			15
								488	3	1	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	168	N	93	-0-		-75	-0-	9	1	2	2	N	-0-					3
								82	3									
03	186	N	46	-0-		-140	-0-	4	1	1	2	N	-0-					3
								41	3									
04	240	N	10	-0-		-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
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									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	126
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	126
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	126
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

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1316	X	1147	-0-	-169	-0-	107	1	21	2	N	6	6	8			40
							1012	3	7	9							
03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	106	1	27	2	N	-0-					40
							997	3									
04	1410	X	1182	-0-	-228	-0-	102	1	31	2	N	11	11	8			40
							1037	3	12	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 176035 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9980 - 10071

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 178136 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10075 - 10230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2006

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	504	N	236	-0-	-268	-0-	14 11	1 9	211	3	Y	10	8	1			4
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	15 9	1 9	238	3	Y	8	8	1			4
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	260	3	Y	9	10	1			3
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			3
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	315	3	Y	6	7	1			2
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	318	3	Y	13	8	1			7

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	61 32	1 9	899	3	Y	29	24	1			12
03	2325	N	1091	-0-	-1234	-0-	63 25	1 9	1003	3	Y	23	24	1			11
04	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	81 29	1 9	1299	3	Y	26	27	1			10
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	1590	3	Y	26	23	1			13
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	114 33	1 9	1688	3	Y	30	33	1			10
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	115 52	1 9	1541	3	Y	47	32	1			25

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	Y	1					8
							655	3	1	9							
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					8
							499	3									
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	49	1	15	2	Y	1					9
							493	3	1	9							
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									

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
02	2156	N	1954	-0-	-202	-0-	182	1	37	2	N	4					127
							1731	3	4	9							
03	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	183	1	46	2	N	21					148
							1716	3	23	9							
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	183	1	56	2	N	2					150
							1854	3	2	9							
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							

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-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	18	18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	77	95

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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	96	1	19	2	N	4	3	8			38
							907	3	4	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	20	2	N	5					43
							758	3	6	9							
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	27	1	8	2	N	7					50
							277	3	8	9							
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							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	532	N	409	-0-	-123	-0-	35	1	7	2	N	33					110
							331	3	36	9							
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	42	1	11	2	N	-0-					110
							397	3									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	60	1	18	2	N	47					157
							607	3	52	9							
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							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	10080	X	7076	-0-	-3004	-0-	659	1	132	2	N	21					132
							6262	3	23	9							
03	11160	X	6873	-0-	-4287	-0-	639	1	162	2	N	68					200
							5997	3	75	9							
04	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	588	1	179	2	N	67	172	1			95
							5960	3	74	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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
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. 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
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	258	1	52	2	N	65					152
							2451	3	72	9							
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	330	1	84	2	N	113	175	1			90
							3100	3	124	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	434	1	132	2	N	168	194	1			64
							4406	3	185	9							
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							

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. 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
02	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	280	1	54	2	N	25					138
							2546	3	28	9							
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	300	1	73	2	N	44					182
							2693	3	48	9							
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	257	1	74	2	N	29					211
							2481	3	32	9							
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

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. 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	8372	X	5547	-0-	-2825	-0-	508	1	102	2	N	99	193	1	1	8	51
							4828	3	109	9							
03	7316	X	6474	-0-	-842	-0-	604	1	153	2	N	43					94
							5670	3	47	9							
04	7440	X	4746	-0-	-2694	-0-	410	1	125	2	N	50					144
							4156	3	55	9							
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							

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
02	7784	X	6742	-0-	-1042	-0-	752	1	22	2	Y	144	148	1			41
							5810	3	158	9							
03	8618	X	7124	-0-	-1494	-0-	805	1	118	2	Y	190	162	1			69
							5992	3	209	9							
04	7500	X	7177	-0-	-323	-0-	828	1	138	2	Y	151	171	1			49
							6045	3	166	9							
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							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							512	3									
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	59	1	15	2	N	-0-					-0-
							558	3									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	56	1	17	2	N	-0-					-0-
							571	3									
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									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	80	2	N	47					69
							3788	3	52	9							
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	N	34					103
							4051	3	37	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	385	1	117	2	N	40					143
							3904	3	44	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

02	10584	X	9884	-0-	-700	-0-	920	1	185	2	N	33	1	8			47
							8743	3	36	9							
03	11718	X	10872	-0-	-846	-0-	1016	1	258	2	N	55					102
							9537	3	61	9							
04	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	928	1	282	2	N	69	1	8			170
							9412	3	76	9							
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							

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3640	X	2166	-0-	-1474	-0-	202	1	40	2	N	5					49
							1918	3	6	9							
03	4030	X	396	-0-	-3634	-0-	37	1	9	2	N	-0-					49
							350	3									
04	3450	X	767	-0-	-2683	-0-	67	1	20	2	N	-0-					49
							680	3									
05	2387	X	1800	-0-	-587	-0-	155	1	25	2	N	5					54
							1614	3	6	9							
06	2310	X	1507	-0-	-803	-0-	118	1	25	2	N	-0-					54
							1364	3									
07	2387	X	752	-0-	-1635	-0-	66	1	10	2	N	-0-					54
							676	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3500	X	3240	-0-	-260	-0-	297	1	60	2	N	53					163
							2825	3	58	9							
03	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	225	1	57	2	N	27					190
							2113	3	30	9							
04	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	238	1	72	2	N	50	190	1			50
							2414	3	55	9							
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							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6608	X	6260	-0-	-348	-0-	554	1	111	2	N	297	388	1			52
							5268	3	327	9							
03	7316	X	6379	-0-	-937	-0-	570	1	145	2	N	286	195	1			143
							5349	3	315	9							
04	6990	X	6351	-0-	-639	-0-	532	1	162	2	N	242	183	1	1	8	201
							5391	3	266	9							
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							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

02	2800	N	2795	-0-	-5	1888	251	1	50	2	N	100	193	1			89
							2384	3	110	9							
03	4156	X	2268	-0-	-1888	-0-	205	1	52	2	N	80					169
							1923	3	88	9							
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	277	1	84	2	N	104	184	1			89
							2811	3	114	9							
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							

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
02	10892	X	8034	-0-	-2858	-0-	497	1	7327	3	Y	191	161	1			78
							210	9									
03	12059	X	8756	-0-	-3303	-0-	503	1	8064	3	Y	172	165	1			85
							189	9									
04	11670	X	9232	-0-	-2438	-0-	526	1	8483	3	Y	203	211	1			77
							223	9									
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									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
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-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

02	5572	X	4600	-0-	-972	-0-	287	1	4223	3	Y	82	81	1			46
							90	9									
03	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	284	1	4553	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
04	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	297	1	4787	3	Y	83	93	1			33
							91	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1620	N	321	-0-	-1299	-0-	18	1	294	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
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									

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. GAS 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	476	N	228	-0-	-248	-0-	14	1	203	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	13	1	210	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	246	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

02	20244	X	18526	-0-	-1718	-0-	1157	1	17054	3	Y	286	230	1			120
							315	9									
03	22413	X	17625	-0-	-4788	-0-	1018	1	16306	3	Y	274	259	1			135
							301	9									
04	20910	X	20030	-0-	-880	-0-	1150	1	18537	3	Y	312	328	1			119
							343	9									
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									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

02	29232	X	22592	-0-	-6640	-0-	1412	1	20808	3	Y	338	338	1			188
							372	9									
03	31961	X	23494	-0-	-8467	-0-	1363	1	21828	3	Y	275	285	1			178
							303	9									
04	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1557	1	25105	3	Y	347	383	1			142
							382	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	22540	X	20115	-0-	-2425	-0-	195	1	19767	3	Y	139	136	1			109
							153	9									
03	25823	X	20879	-0-	-4944	-0-	202	1	20545	3	Y	120	131	1			98
							132	9									
04	23640	X	21849	-0-	-1791	-0-	195	1	21478	3	Y	160	178	1			80
							176	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5600	X	5027	-0-	-573	-0-	306	1	4510	3	Y	192	176	1			105
							211	9									
03	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	270	1	4320	3	Y	159	163	1			101
							175	9									
04	5940	X	4232	-0-	-1708	-0-	238	1	3834	3	Y	145	202	1			44
							160	9									
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									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	21980	X	1146	-0-	-20834	-0-	107	1	21	2	N	-0-					231
							1018	3									
03	14260	X	1211	-0-	-13049	-0-	114	1	29	2	N	2					233
							1066	3	2	9							
04	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1330	1	404	2	N	88	189	1	1	8	131
							13492	3	97	9							
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							

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2612	-0-	-48	-0-	241	1	48	2	N	27					134
							2293	3	30	9							
03	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	145	1	37	2	N	1					135
							1361	3	1	9							
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	236	1	72	2	N	-0-					135
							2395	3									
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							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	20	2	N	96					150
							934	3	106	9							
03	1333	N	912	-0-	-421	-0-	80	1	20	2	N	57					207
							749	3	63	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	97	1	29	2	N	66	194	1			79
							980	3	73	9							
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							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	21728 X	15057	-0-	-6671	-0-	924	1	13613	3	Y	473	396	1			192
						520	9									
03	23715 X	14796	-0-	-8919	-0-	845	1	13536	3	Y	377	390	1			179
						415	9									
04	20670 X	17448	-0-	-3222	-0-	993	1	16013	3	Y	402	430	1			151
						442	9									
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									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	1209	1	17814	3	Y	268	214	1			114
						295	9									
03	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	1678	1	26870	3	Y	308	263	1			159
						339	9									
04	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	1618	1	26089	3	Y	399	411	1			147
						439	9									
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									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	X	1144	-0-	-1656	-0-	106	1	21	2	N	9	9	8			132
							1007	3	10	9							
03	1364	X	898	-0-	-466	-0-	84	1	21	2	N	-0-					132
							793	3									
04	1320	X	12	-0-	-1308	-0-	1	1	11	3	N	-0-					132
05	1364	X	123	-0-	-1241	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							110	3									
06	1230	X	139	-0-	-1091	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							126	3									
07	1271	X	95	-0-	-1176	-0-	8	1	1	2	N	-0-					132
							86	3									

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1848	X	949	-0-	-899	-0-	88	1	18	2	N	10	10	8			66
							832	3	11	9							
03	1829	X	993	-0-	-836	-0-	93	1	24	2	N	-0-					66
							876	3									
04	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	91	1	28	2	N	20	20	8			66
							918	3	22	9							
05	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	103	1	17	2	N	20	20	8			66
							1074	3	22	9							
06	1560	X	1308	-0-	-252	-0-	101	1	22	2	N	13	13	8			66
							1171	3	14	9							
*07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	115	1	18	2	N	20	20	8			66
							1174	3	22	9							

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
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	37	5	8			52
							2282	3	41	9							
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	-0-					52
							2412	3									
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	212	1	64	2	N	29	12	8			69
							2149	3	32	9							
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							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 177382 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8615 - 8898

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	23	1			7
03	589	N	382	-0-	-207	-0-	379	3	3	9	Y	3					10
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	5	1			5
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	Y	13	87	1			22
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5					27
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4900		4067	-0-	-833	-0-	3991	2	76	9	N	69	184	1			475
03	5425		4469	-0-	-956	-0-	4385	2	84	9	N	76					551
04	5070	#	4143	-0-	-927	-0-	4077	2	66	9	N	60	182	1			429
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

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

LRE OPERATING, LLC 511727

DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	7	1			7
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	Y	19					26
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	3	14	1			15
							3	9									
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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
DEATRICK WELL #: 3 RRCID -> 193377 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8506 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	3549	-0-	3549	3549	333	1	85	2	N	-0-					54
							3131	3									
04	14B2	EXT	1415	-0-	1415	4964	122	1	37	2	N	19	19	8			54
							1235	3	21	9							
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									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	7	1	1	2	N	-0-					115
							68	3									
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							78	3									
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					115
							109	3									
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									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	304	-0-	-116	-0-	28	1	6	2	N	-0-					15
							270	3									
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	65					80
							760	3	72	9							
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	64	1	19	2	N	-0-					80
							648	3									
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									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3604	-0-	-1352	-0-	333	1	67	2	N	33	1	8			112
							3168	3	36	9							
03	5053	X	3833	-0-	-1220	-0-	358	1	91	2	N	23					135
							3359	3	25	9							
04	4770	X	2888	-0-	-1882	-0-	249	1	76	2	N	30	134	1	1	8	30
							2530	3	33	9							
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							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	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										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	1932	X	1218	-0-	-714	-0-	110	1	22	2	N	37	37	8			15
							1045	3	41	9							
03	2139	X	877	-0-	-1262	-0-	82	1	21	2	N	-0-					15
							774	3									
04	2070	X	1032	-0-	-1038	-0-	89	1	27	2	N	14	14	8			15
							901	3	15	9							
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									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	319	1	64	2	N	59	193	1	2	8	41
							3030	3	65	9							
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	324	1	82	2	N	115					156
							3042	3	127	9							
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	294	1	89	2	N	53	186	1	2	8	21
							2979	3	58	9							
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							

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	128	1	26	2	N	43	2	8			184
							1213	3	47	9							
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	139	1	35	2	N	40	5	8			219
							1304	3	44	9							
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	126	1	38	2	N	29	172	1	1	8	75
							1281	3	32	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	17	2	8			196
							1601	3	19	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	12	134	1			74
							1768	3	13	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	2	2	8			74
							1783	3	2	9							
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									

COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	162	1	33	2	N	34					151
							1540	3	37	9							
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	175	1	44	2	N	38	112	1			77
							1647	3	42	9							
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	166	1	50	2	N	22					99
							1683	3	24	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 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-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

02	8512	X	7850	-0-	-662	-0-	728	1	146	2	N	55	3	8			210
							6915	3	61	9							
03	9424	X	8519	-0-	-905	-0-	789	1	200	2	N	110	185	1			135
							7409	3	121	9							
04	8970	X	8348	-0-	-622	-0-	727	1	221	2	N	22	2	8			155
							7376	3	24	9							
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							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	17	2	N	-0-					-0-
							809	3									
03	651	N	6	-0-	-645	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	630	N	323	-0-	-307	-0-	28	1	9	2	N	-0-					-0-
							286	3									
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									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	36	2	N	-0-					69
							1708	3									
03	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	134	1	34	2	N	-0-					69
							1262	3									
04	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	131	1	40	2	N	-0-					69
							1325	3									
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									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

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
02	6552	X	6545	-0-	-7	-0-		604	1	121	2	N	77	3	8			272
								5735	3	85	9							
03	7223	X	6815	-0-	-408	-0-		627	1	159	2	N	130	194	1	1	8	207
								5886	3	143	9							
04	7200	X	6942	-0-	-258	-0-		599	1	182	2	N	78	190	1	2	8	93
								6075	3	86	9							
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							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

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
02	896	N	840	-0-	-56	-0-		74	1	15	2	N	44					44
								703	3	48	9							
03	961	N	807	-0-	-154	-0-		76	1	19	2	N	-0-					44
								712	3									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-		72	1	22	2	N	1	1	8			44
								733	3	1	9							
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							

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

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
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-		304	1	61	2	N	27	1	8			130
								2891	3	30	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		342	1	87	2	N	3					133
								3208	3	3	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-		338	1	103	2	N	2	2	8			133
								3423	3	2	9							
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									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

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
02	3696	X	3509	-0-	-187	-0-		326	1	65	2	N	23	177	1	6	8	46
								3093	3	25	9							
03	4123	X	3805	-0-	-318	-0-		355	1	90	2	N	22					68
								3336	3	24	9							
04	4170	X	3873	-0-	-297	-0-		334	1	101	2	N	50	6	8			112
								3383	3	55	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	41	1	8	2	N	4					99
							389	3	4	9							
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	45	1	11	2	N	1	60	1			40
							425	3	1	9							
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	43	1	13	2	N	-0-					40
							433	3									
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									

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					115
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
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									

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
02	1568	X	1168	-0-	-400	-0-	109	1	22	2	N	-0-					57
							1037	3									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	475	1	121	2	N	153					210
							4463	3	168	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	378	1	115	2	N	9	193	1	2	8	24
							3830	3	10	9							
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							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					80
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					80
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					80
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	102	1	20	2	N	11	8	8			172
							964	3	12	9							
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	90	1	23	2	N	-0-					172
							850	3									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	2	2	8			172
							328	3	2	9							
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

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		5230	-0-	5230	5230	480	1	122	2	N	109					140
							4508	3	120	9							
04	14B2 EXT		1647	-0-	1647	6877	142	1	43	2	N	20	6	8			154
							1440	3	22	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	35	2	N	10	7	8			112
							1635	3	11	9							
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	60	1	15	2	N	19					131
							564	3	21	9							
04	930	N	169	-0-	-761	-0-	14	1	4	2	N	13	3	8			141
							137	3	14	9							
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

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	74	1	15	2	N	44	2	8			42
							705	3	48	9							
03	1457	N	787	-0-	-670	-0-	74	1	19	2	N	2					44
							692	3	2	9							
04	1410	N	285	-0-	-1125	-0-	24	1	7	2	N	5	2	8			47
							248	3	6	9							
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							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	6033	-0-	-71	-0-	562	1	113	2	N	16	4	8			206
							5340	3	18	9							
03	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	521	1	132	2	N	40	181	1			65
							4889	3	44	9							
04	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	573	1	174	2	N	14	2	8			77
							5813	3	15	9							
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							

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
02	280	N	131	-0-	-149	-0-	12	1	2	2	N	-0-					12
							117	3									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
							118	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	N	10	10	8			12
							602	3	11	9							
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
02	31864	X	22881	-0-	-8983	-0-	2120	1	425	2	N	177	183	1	16	8	42
							20141	3	195	9							
03	35278	X	23488	-0-	-11790	-0-	2189	1	555	2	N	168	192	1			18
							20559	3	185	9							
04	34140	X	22585	-0-	-11555	-0-	1956	1	595	2	N	178	26	8			170
							19838	3	196	9							
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							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	2184	N	2008	-0-	-176	-0-	185	1	37	2	N	24	4	8			80
							1760	3	26	9							
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	177	1	45	2	N	99					179
							1661	3	109	9							
04	2460	N	1844	-0-	-616	-0-	157	1	48	2	N	41	10	8			210
							1594	3	45	9							
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							

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
02	2800	N	3198	-0-	398	398	299	1	60	2	N	3	2	8			88
							2836	3	3	9							
03	3100	N	3626	-0-	526	924	340	1	86	2	N	7	81	1			14
							3192	3	8	9							
04	2926	N	2002	-0-	-924	-0-	175	1	53	2	N	2	2	8			14
							1772	3	2	9							
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									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	31	1	6	2	N	1	1	8			23
							294	3	1	9							
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	8	2	N	-0-					23
							310	3									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	-0-					23
							449	3									
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									

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
02	6132	X	5017	-0-	-1115	-0-	722	1	88	2	N	30	3	8			128
							4174	3	33	9							
03	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	763	1	114	2	N	26	67	1			87
							4228	3	29	9							
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	711	1	124	2	N	21	2	8			106
							4146	3	23	9							
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							

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
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	103	2	N	84	6	8			158
							4892	3	92	9							
03	5890	X	4991	-0-	-899	-0-	463	1	117	2	N	58	132	1			84
							4347	3	64	9							
04	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-	438	1	133	2	N	51	4	8			131
							4442	3	56	9							
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							

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
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	99	1	20	2	N	6	2	8			30
							939	3	7	9							
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	110	1	28	2	N	21					51
							1030	3	23	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	N	13	2	8			62
							713	3	14	9							
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									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	2800	N	16476	-0-	13676	64060	2282	1	289	2	N	186	198	1	11	8	166
							13700	3	205	9							
03	77758	X	13698	-0-	-64060	-0-	2115	1	301	2	N	142	194	1	12	8	102
							11126	3	156	9							
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	1853	1	290	2	N	127	194	1	3	8	32
							9661	3	140	9							
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							

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
02	6440	X	5628	-0-	-812	-0-	521	1	104	2	N	53	13	8			182
							4945	3	58	9							
03	7006	X	6067	-0-	-939	-0-	568	1	144	2	N	23	165	1	12	8	28
							5330	3	25	9							
04	6630	X	6059	-0-	-571	-0-	529	1	161	2	N	-0-					28
							5369	3									
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							

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
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	57	3	8			172
							880	3	63	9							
03	1178	N	789	-0-	-389	-0-	74	1	19	2	N	1	139	1			34
							695	3	1	9							
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	88	1	27	2	N	2	2	8			34
							897	3	2	9							
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							

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	366	1	17	2	N	29	6	8			157
							798	3	32	9							
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	349	1	9	2	N	12	137	1			32
							347	3	13	9							
04	1110	N	312	-0-	-798	-0-	302	1	10	9	N	9	4	8			37
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							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	340	1	68	2	N	5	5	8			56
							3227	3	6	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	344	1	87	2	N	-0-					56
							3233	3									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	8	4	8			60
							2727	3	9	9							
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							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	508	1	102	2	N	71	160	1	3	8	46
							4829	3	78	9							
03	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	517	1	131	2	N	149					195
							4852	3	164	9							
04	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	477	1	145	2	N	45	184	1	2	8	54
							4842	3	50	9							
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							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1102	-0-	-186	-0-	270	1	819	2	N	12					149
							13	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	200	1	1147	2	N	38					187
							42	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	300	1	937	2	N	10					197
							11	9									
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									

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
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5395	3	72	9	Y	65	131	1			78
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5811	3	54	9	Y	49					127
04	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	124	1	5215	3	Y	50	68	1			109
							55	9									
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

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	Y	14	16	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	3	14	9	Y	13					28
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	9	15	1			22
							10	9									
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

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
02	5964	X	5954	-0-	-10	-0-	5893	3	61	9	Y	55	126	1			68
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6651	3	81	9	Y	74					142
04	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	139	1	5843	3	Y	62	76	1			128
							68	9									
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

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
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38					393
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2758	3	10	9	N	9					402
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	61	1	2574	3	N	33	195	1			240
							36	9									
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

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
02	3304	X	3243	-0-	-61	-0-	291	1	58	2	N	114	193	1	1	8	57
							2769	3	125	9							
03	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	314	1	80	2	N	60					117
							2951	3	66	9							
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	288	1	88	2	N	72	2	8			187
							2924	3	79	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	227	1	45	2	N	20	176	1	1	8	63
							2155	3	22	9							
03	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	228	1	58	2	N	12					75
							2137	3	13	9							
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	216	1	66	2	N	43	1	8			117
							2192	3	47	9							
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							

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 #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	10	2	N	3					54
							464	3	3	9							
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	54	1	14	2	N	-0-					54
							505	3									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	60	1	18	2	N	-0-					54
							607	3									
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									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

02	3276	X	2981	-0-	-295	-0-	272	1	55	2	N	64	51	8			60
							2584	3	70	9							
03	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	281	1	71	2	N	-0-					60
							2636	3									
04	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	274	1	83	2	N	83	83	8			60
							2774	3	91	9							
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							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-	104	1	21	2	N	45	2	8			105
							986	3	50	9							
03	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	117	1	30	2	N	5					110
							1103	3	6	9							
04	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	97	1	30	2	N	14	7	8			117
							988	3	15	9							
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							

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 #: 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
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	788	1	158	2	N	85	181	1	1	8	39
							7483	3	94	9							
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	705	1	179	2	N	62					101
							6619	3	68	9							
04	12270	X	7716	-0-	-4554	-0-	665	1	202	2	N	94	3	8			192
							6746	3	103	9							
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							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	86	1	17	2	N	4	1	8			38
							820	3	4	9							
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	84	1	21	2	N	7					45
							786	3	8	9							
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	72	1	22	2	N	5	2	8			48
							733	3	6	9							
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							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	97	-0-	-6091	-0-	9	1	2	2	N	-0-					56
							86	3									
03	6851	X	76	-0-	-6775	-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
							67	3									
04	6630	X	80	-0-	-6550	-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
							71	3									
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									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	382	1	77	2	N	18	13	8			60
							3627	3	20	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	421	1	107	2	N	20					80
							3958	3	22	9							
04	INC G-10		3440	-0-	3440	3440	299	1	91	2	N	15	3	8			92
							3033	3	17	9							
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							

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
02	5712	X	5099	-0-	-613	-0-	469	1	94	2	Y	70	2	8			105
							4459	3	77	9							
03	6324	X	5860	-0-	-464	-0-	527	1	134	2	Y	225	270	1			60
							4951	3	248	9							
04	6120	X	5851	-0-	-269	-0-	495	1	151	2	Y	166	134	1			92
							5022	3	183	9							
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							

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 #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	145	1	29	2	Y	32	1	8			48
							1377	3	35	9							
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	38	2	Y	97	119	1			26
							1397	3	107	9							
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	144	1	44	2	Y	72	57	1	2	8	39
							1459	3	79	9							
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							

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	1318	-0-	-1482	4398	4	2	1314	3	N	-0-					109
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2783	22	2	1449	3	N	13					122
							14	9									
04	4207	X	1424	-0-	-2783	-0-	25	2	1386	3	N	12					134
							13	9									
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									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

02	50848	X	43411	-0-	-7437	-0-	3320	1	39466	3	Y	568	521	1			146
							625	9									
03	54002	X	47908	-0-	-6094	-0-	3708	1	369	2	Y	564	629	1			81
							43211	3	620	9							
04	48600	X	43230	-0-	-5370	-0-	3578	1	333	2	Y	445	446	1			80
							38829	3	490	9							
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							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

02	336	N	196	-0-	-140	-0-	12	1	175	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	16	1	260	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
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									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	766	1	11284	3	Y	132	100	1			74
							145	9									
03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	790	1	12651	3	Y	116	118	1			72
							128	9									
04	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	799	1	12880	3	Y	137	153	1			56
							151	9									
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									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	560	N	490	-0-	-70	-0-	46	1	9	2	Y	-0-					76
							435	3									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	156	193	1			39
							491	3	172	9							
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	51	1	16	2	Y	42					81
							519	3	46	9							
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							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

02	364	N	349	-0-	-15	-0-	32	1	6	2	N	4	4	8			10
							307	3	4	9							
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	32	1	8	2	N	-0-					10
							298	3									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	29	1	9	2	N	9	9	8			10
							295	3	10	9							
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							

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	2800	N	3174	-0-	374	374	296	1	59	2	N	8	8	8			42
							2810	3	9	9							
03	2144	N	1770	-0-	-374	-0-	166	1	42	2	N	-0-					42
							1562	3									
04	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	118	1	36	2	N	5	5	8			42
							1202	3	6	9							
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							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	61	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							576	3	1	9							
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	78	1	20	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	78	1	24	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	13	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	81	1	18	2	Y	-0-					-0-
							943	3									
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	Y	-0-					-0-
							930	3									

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	314	1	63	2	N	4	1	8			60
							2982	3	4	9							
03	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	359	1	91	2	N	-0-					60
							3367	3									
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	334	1	102	2	N	45	1	8			104
							3392	3	50	9							
05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	348	1	56	2	N	3	2	8			105
							3610	3	3	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	319	1	69	2	N	28	1	8			132
							3692	3	31	9							
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	57	2	N	39	1	8			170
							3698	3	43	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

02	1456	N	388	-0-	-1068	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
							345	3									
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	48	1	12	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	20	2	N	-0-					-0-
							670	3									
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									

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 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
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	42	1	8			167
							2261	3	46	9							
03	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	233	1	59	2	N	31	171	1			27
							2188	3	34	9							
04	3030	X	2154	-0-	-876	-0-	184	1	56	2	N	46	1	8			72
							1863	3	51	9							
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							

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
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	17	2	N	7	1	8			70
							785	3	8	9							
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	69	1	18	2	N	-0-					70
							651	3									
04	1170	N	706	-0-	-464	-0-	61	1	18	2	N	11	2	8			79
							615	3	12	9							
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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	32	3	8			119
							2376	3	35	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	74	1	15	2	N	15	1	8			40
							700	3	17	9							
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	70	1	18	2	N	6					46
							660	3	7	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	23	2	N	26	35	1	2	8	35
							774	3	29	9							
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							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170649 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11979 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

02	2436	N	1214	-0-	-1222	-0-	111	1	22	2	N	22	14	8			57
							1057	3	24	9							
03	2356	N	971	-0-	-1385	-0-	91	1	23	2	N	2					59
							855	3	2	9							
04	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	91	1	28	2	N	43	30	8			72
							922	3	47	9							
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							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	283	1	57	2	N	88					120
							2689	3	97	9							
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	271	1	69	2	N	20					140
							2544	3	22	9							
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	244	1	74	2	N	58	159	1	1	8	38
							2473	3	64	9							
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							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	5236	X	4040	-0-	-1196	-0-	373	1	75	2	N	42	2	8			147
							3546	3	46	9							
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	433	1	110	2	N	45	170	1			22
							4066	3	50	9							
04	5610	X	4659	-0-	-951	-0-	401	1	122	2	N	61	3	8			80
							4069	3	67	9							
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							

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
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	253	1	51	2	N	48	1	8			134
							2408	3	53	9							
03	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	272	1	69	2	N	21					155
							2554	3	23	9							
04	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	249	1	76	2	N	55	168	1	1	8	41
							2527	3	61	9							
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							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1260	X	1169	-0-	-91	-0-	40	1	1104	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1240	X	1042	-0-	-198	-0-	37	1	974	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1710	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

02	2492	X	2075	-0-	-417	-0-	72	1	1958	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	170	1	5630	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	131	1	4331	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
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									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	13 90	2 9	4057	3	N	82	124	1			87
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	46 26	2 9	3026	3	N	24					111
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	70 46	2 9	3898	3	N	42	69	1			84
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	23 41	2 9	3639	3	N	37					121
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	29 36	2 9	3212	3	N	33	75	1			79
*07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	27 24	2 9	4100	3	N	22					101

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	11 11	2 9	3396	3	N	10					84
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	60 30	2 9	3918	3	N	27					111
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	68 14	2 9	3785	3	N	13	48	1			76
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	24 12	2 9	3896	3	N	11					87
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	33 6	2 9	3582	3	N	5					92
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	24	2	3655	3	N	-0-					92

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 #: 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
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	8	2	2400	3	N	30					77
							33	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	39	2	2556	3	N	42	68	1			51
							46	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	44	2	2485	3	N	33					84
							36	9									
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									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	15	2	4644	3	N	49	44	1			57
							54	9									
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	2	4496	3	N	49					106
							54	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86	2	4793	3	N	48	93	1			61
							53	9									
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									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3286	-0-	-326	-0-	11	2	3247	3	N	25	62	1			27
							28	9									
03	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	44	2	2884	3	N	30	23	1			34
							33	9									
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	75	2	4184	3	N	40	40	1			34
							44	9									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	312	1	63	2	N	23	1	8			54
							2968	3	25	9							
03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	296	1	75	2	N	18					72
							2782	3	20	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	296	1	90	2	N	39	1	8			110
							3003	3	43	9							
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	308	1	49	2	N	28	1	8			137
							3196	3	31	9							
06	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	231	1	50	2	N	16	1	8			152
							2681	3	18	9							
07	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	313	1	49	2	N	31	1	8			182
							3202	3	34	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	1	1	8			11
							547	3	1	9							
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	N	-0-					11
							556	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	2	2	8			11
							613	3	2	9							
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			11
							618	3	1	9							
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	12	2	N	1	1	8			11
							629	3	1	9							
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	N	1	1	8			11
							610	3	1	9							

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
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	1264	1	254	2	Y	-0-					-0-
							12010	3									
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	1518	1	385	2	Y	-0-					-0-
							14257	3									
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1281	1	389	2	Y	2	2	8			-0-
							12992	3	2	9							
05	14973	X	14541	-0-	-432	-0-	1260	1	201	2	Y	-0-					-0-
							13080	3									
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1032	1	223	2	Y	-0-					-0-
							11957	3									
*07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	940	1	148	2	Y	2	2	8			-0-
							9611	3	2	9							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161583 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13800 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	20755	-0-	-413	-0-	1930	1	387	2	N	95	170	1	2	8	104
							18333	3	105	9							
03	23901	X	22644	-0-	-1257	-0-	2116	1	537	2	N	106	192	1			18
							19874	3	117	9							
04	23280	X	21734	-0-	-1546	-0-	1888	1	574	2	N	109	6	8			121
							19152	3	120	9							
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	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	2046	1	322	2	N	141	6	8			271
							20918	3	155	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

02	2044	X	1886	-0-	-158	-0-	176	1	35	2	N	-0-					102
							1675	3									
03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	44	2	N	-0-					102
							1633	3									
04	2190	X	1680	-0-	-510	-0-	147	1	45	2	N	-0-					102
							1488	3									
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	2813	N	2376	-0-	-437	-0-	202	1	32	2	N	67					169
							2068	3	74	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	9	2	N	-0-					20
							446	3									
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							296	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	11	2	N	-0-					20
							353	3									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	16	2	N	-0-					51
							743	3									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	N	-0-					51
							880	3									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	-0-					51
							586	3									
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									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	1	2	N	-0-					47
							56	3									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					47
							143	3									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	3	2	N	-0-					47
							102	3									
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									

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

02	2436	X	2226	-0-	-210	-0-	208	1	42	2	N	1	1	8			65
							1975	3	1	9							
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	326	1	83	2	N	-0-					65
							3059	3									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	334	1	102	2	N	122	2	8			185
							3386	3	134	9							
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							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	157	1	31	2	N	28	2	8			59
							1487	3	31	9							
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	166	1	42	2	N	11					70
							1554	3	12	9							
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	153	1	46	2	N	35	5	8			100
							1551	3	39	9							
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							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	142	1	36	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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									

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					16
							181	3									
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					16
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	2	2	N	-0-					16
							71	3									
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									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	146	1	29	2	N	-0-					43
							1383	3									
03	1085	N	114	-0-	-971	-0-	11	1	3	2	N	-0-					43
							100	3									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	33	2	N	-0-					43
							1096	3									
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									

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 #: 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
02	2940	X	1879	-0-	-1061	-0-	170	1	34	2	N	58	1	8			147
							1611	3	64	9							
03	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	238	1	60	2	N	64	184	1			27
							2238	3	70	9							
04	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	167	1	51	2	N	43	1	8			69
							1695	3	47	9							
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							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	126	1	25	2	N	1	1	8			43
							1196	3	1	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	181	1	46	2	N	81					124
							1695	3	89	9							
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	234	1	71	2	N	27	1	8			150
							2376	3	30	9							
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							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800	N	4184	-0-	1384	7082	383	1	77	2	N	79	19	8			189
							3637	3	87	9							
03	8388	X	1306	-0-	-7082	-0-	121	1	31	2	N	17	182	1			24
							1135	3	19	9							
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	80	1	24	2	N	11	8	8			27
							813	3	12	9							
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							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2296	N	2103	-0-	-193	-0-	196	1	39	2	N	9	2	8			47
							1858	3	10	9							
03	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	215	1	54	2	N	10					57
							2017	3	11	9							
04	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	195	1	59	2	N	16	3	8			70
							1978	3	18	9							
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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	206	1	32	2	N	163	3	8			247
							2102	3	179	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	114	1	23	2	N	25	18	8			35
							1083	3	28	9							
03	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	115	1	29	2	N	-0-					35
							1084	3									
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	111	1	34	2	N	40	36	8			39
							1122	3	44	9							
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							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	126	1	25	2	N	18	10	8			45
							1200	3	20	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	42	2	N	7					52
							1551	3	8	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	191	1	58	2	N	26	18	8			60
							1934	3	29	9							
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							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4172	X	2901	-0-	-1271	-0-	263	1	53	2	N	76	187	1	7	8	59
							2501	3	84	9							
03	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	292	1	74	2	N	155	8	8			206
							2743	3	171	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	N	100	194	1	3	8	109
							3684	3	110	9							
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	326	1	52	2	N	188	192	1			105
							3385	3	207	9							
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	258	1	56	2	N	65					170
							2988	3	72	9							
*07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	392	1	62	2	N	163	191	1	2	8	140
							4012	3	179	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3836	X	2978	-0-	-858	-0-	276	1	55	2	N	25	146	1	5	8	27
							2619	3	28	9							
03	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	288	1	73	2	N	53	8	8			72
							2709	3	58	9							
04	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	267	1	81	2	N	72	3	8			141
							2707	3	79	9							
05	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	276	1	44	2	N	90	194	1			37
							2868	3	99	9							
06	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	257	1	56	2	N	76					113
							2978	3	84	9							
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	285	1	45	2	N	96	177	1	3	8	29
							2914	3	106	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	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

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 #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 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
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	350	1	70	2	N	76	1	8			184
							3324	3	84	9							
03	2821	X	2220	-0-	-601	-0-	208	1	53	2	N	2	173	1			13
							1957	3	2	9							
04	2730	X	1651	-0-	-1079	-0-	144	1	44	2	N	2	2	8			13
							1461	3	2	9							
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							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 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
02	3052	X	417	-0-	-2635	-0-	39	1	8	2	N	-0-					70
							370	3									
03	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	222	1	56	2	N	87	1	8			156
							2086	3	96	9							
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	211	1	64	2	N	63	190	1	1	8	28
							2141	3	69	9							
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							

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	425	1	85	2	N	79					223
							4041	3	87	9							
03	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	411	1	104	2	N	44	192	1	12	8	63
							3860	3	48	9							
04	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	385	1	117	2	N	74	3	8			134
							3905	3	81	9							
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							

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
02	2492	N	1569	-0-	-923	-0-	141	1	28	2	N	58	3	8			216
							1336	3	64	9							
03	2821	N	2008	-0-	-813	-0-	182	1	46	2	N	66	193	1	11	8	78
							1707	3	73	9							
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	171	1	52	2	N	20	3	8			95
							1729	3	22	9							
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							

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 #: 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
02	2716	X	2586	-0-	-130	-0-	237	1	48	2	N	43	13	8			212
							2254	3	47	9							
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	253	1	64	2	N	73	11	8			274
							2380	3	80	9							
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	252	1	77	2	N	36	178	1	3	8	129
							2552	3	40	9							
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							

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
02	11200	X	10449	-0-	-751	-0-	954	1	191	2	N	220	192	1	11	8	269
							9062	3	242	9							
03	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	963	1	244	2	N	237	188	1	12	8	306
							9043	3	261	9							
04	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	940	1	286	2	N	180	384	1	3	8	99
							9538	3	198	9							
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	785	-0-	-643	-0-	73	1	15	2	N	7	4	8			132
							689	3	8	9							
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	56	1	14	2	N	19	1	8			150
							528	3	21	9							
04	930	N	293	-0-	-637	-0-	25	1	7	2	N	11	127	1	1	8	33
							249	3	12	9							
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							

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-		433	1	87	2	N	55	193	1	11	8	42
								4114	3	61	9							
03	5425	X	4938	-0-	-487	-0-		452	1	115	2	N	117	12	8			147
								4242	3	129	9							
04	5250	X	4915	-0-	-335	-0-		424	1	129	2	N	53	108	1	3	8	89
								4304	3	58	9							
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							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	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

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-		265	1	53	2	N	43	5	8			54
								2514	3	47	9							
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		288	1	73	2	N	45					99
								2701	3	50	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-		269	1	82	2	N	38	92	1	4	8	41
								2727	3	42	9							
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							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. LAND & CATTLE CO. WELL #: RRCID -> 097620 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 12533 PERF.11615 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2008

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

02	2268	X	1813	-0-	-455	-0-	167	1	33	2	N	26	1	8			55
							1584	3	29	9							
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	200	1	51	2	N	45					100
							1877	3	50	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	51	2	N	54	2	8			152
							1711	3	59	9							
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							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	830	1	167	2	N	145	196	1	1	8	140
							7889	3	160	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	702	1	178	2	N	176	193	1			123
							6595	3	194	9							
04	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1062	1	323	2	N	259	194	1	2	8	186
							10767	3	285	9							
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							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	16548	X	11753	-0-	-4795	-0-	1087	1	218	2	N	114	193	1	3	8	154
							10323	3	125	9							
03	17205	X	12758	-0-	-4447	-0-	1178	1	299	2	N	199	194	1			159
							11062	3	219	9							
04	16500	X	7715	-0-	-8785	-0-	663	1	201	2	N	119	192	1	2	8	84
							6720	3	131	9							
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							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1652	N	1468	-0-	-184	-0-	131	1	26	2	N	60	76	1	1	8	163
							1245	3	66	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	132	189	1			106
							1740	3	145	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	154	1	47	2	N	45	2	8			149
							1561	3	50	9							
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							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	193	1	39	2	N	26	175	1			60
							1838	3	29	9							
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	58					118
							1750	3	64	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	49	2	N	33					151
							1622	3	36	9							
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							

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	178	1	118	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

02	336	N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	223	1	148	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	205	1	136	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	308	N	138	-0-	-170	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	214	1	142	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 52 RRCID -> 216726 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

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

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	166	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	843	-0-	-717	-0-	130	1	713	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	735 142	1 5	1601	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	635	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		1889	-0-	1889	1889	699	1	1190	2	N	-0-					-0-
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		13189	-0-	13189	20265	2669 1907	1 5	8613	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	5432	X	4583	-0-	-849	-0-	975	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4174	-0-	-2026	-0-	734	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	949	1	4673	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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 #: 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	3752	X	2496	-0-	-1256	-0-	597 134	1 5	1765	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	647	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	850	1	2953	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	17 17	1 5	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	74	1	290	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

02	1176	X	758	-0-	-418	-0-	56	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	63	1	713	2	N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	77	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	88	1	989	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

02	168	X	157	-0-	-11	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
04	240	X	107	-0-	-133	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3564	-0-	-996	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

02	5264	X	3112	-0-	-2152	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2663	-0-	-2235	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2140	-0-	-2180	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

02	7112	X	5415	-0-	-1697	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5146	-0-	-2387	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4523	-0-	-2317	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	1556	2	710	9	Y	645	637	1			103
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1176	1135	1			144
04	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	956	1	634	2	Y	953	1003	1			94
							1048	9									
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									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	303	1	201	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6440	X	6040	-0-	-400	-0-	815	1	5225	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	547	1	5909	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	522	1	5226	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-	433	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	310	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	297	1	2978	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	53	5	8			167
							58	9									
03	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	161	1	1680	2	N	65	178	1	6	8	48
							72	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	58	2	8			104
							64	9									
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									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	716	1	7826	2	N	-0-					8
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	722	1	7518	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	8700	X	7851	-0-	-849	-0-	482	1	7369	2	N	-0-					8
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

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
02	2548	X	2099	-0-	-449	-0-	176	1	1921	2	N	2	2	8			56
							2	9									
03	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	207	1	2161	2	N	-0-					56
04	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	137	1	2093	2	N	28					84
							31	9									
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	1993	-0-	-363	-0-	133	1	1860	2	N	-0-					12

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
02	12180	X	11868	-0-	-312	-0-	995	1	10872	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1105	1	11512	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	12000	X	11922	-0-	-78	-0-	732	1	11189	2	N	1	1	8			18
							1	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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
02	2996	X	2148	-0-	-848	-0-	180	1	1968	2	N	-0-					32
03	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	222	1	2315	2	N	-0-					32
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	209	1	3202	2	N	-0-					32
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	4312	X	4290	-0-	-22	-0-	360	1	3930	2	N	-0-					12
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	391	1	4070	2	N	2	2	8			12
							2	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	259	1	3968	2	N	-0-					12
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	573	1	6263	2	N	23					35
							25	9									
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	413	1	6322	2	N	-0-					35
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	272	1	2969	2	N	-0-					20
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	277	1	2888	2	N	-0-					20
04	3240	X	1457	-0-	-1783	-0-	89	1	1368	2	N	-0-					20
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

02	2800	N	1882	-0-	-918	3420	158	1	1724	2	N	-0-					7
03	3100	N	2047	-0-	-1053	2367	179	1	1867	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3000	N	1868	-0-	-1132	1235	115	1	1753	2	N	-0-					7
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

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

02	4816	X	4373	-0-	-443	-0-	366	1	4001	2	N	5	5	8			9
							6	9									
03	5332	X	4210	-0-	-1122	-0-	369	1	3839	2	N	2	2	8			9
							2	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4570	2	N	-0-					9
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	142	1	1550	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					7
04	1710	N	1110	-0-	-600	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					7
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

02	756	X	499	-0-	-257	-0-	42	1	457	2	N	-0-					-0-
03	837	X	492	-0-	-345	-0-	43	1	449	2	N	-0-					-0-
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
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-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

02	2352	X	1541	-0-	-811	-0-	126	1	1382	2	N	30	2	8			61
							33	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	143	1	1489	2	N	-0-					61
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	61	1	935	2	N	-0-					61
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									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

02	3920	X	2404	-0-	-1516	-0-	202	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	147	1	2240	2	N	-0-					-0-
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	2250	-0-	-447	-0-	150	1	2100	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	225	1	2459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	162	1	2477	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

02	2772	X	2376	-0-	-396	-0-	199	1	2177	2	N	-0-					7
03	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	197	1	2054	2	N	-0-					7
04	2550	X	1941	-0-	-609	-0-	119	1	1821	2	N	1	1	8			7
							1	9									
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

02	3556	X	2822	-0-	-734	-0-	236	1	2584	2	N	2	2	8			22
							2	9									
03	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					22
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	-0-					22
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

02	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	747	1	8160	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	11284	X	9983	-0-	-1301	-0-	873	1	9092	2	N	16	2	8			61
							18	9									
04	10110	X	8203	-0-	-1907	-0-	503	1	7690	2	N	9					70
							10	9									
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									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

02	5796	X	5351	-0-	-445	-0-	449	1	4901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	511	1	5328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	311	1	4750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	4659	-0-	-1262	-0-	310	1	4349	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	2800	X	2570	-0-	-230	-0-	215	1	2354	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2597	2	N	-0-					55
04	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					55
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	289	1	3159	2	N	-0-					7
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	319	1	3318	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	1	1	8			7
							1	9									
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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

02	5936	X	5592	-0-	-344	-0-	469	1	5120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	526	1	5484	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6300	X	4983	-0-	-1317	-0-	306	1	4675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	5471	-0-	-729	-0-	364	1	5107	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	N	1	1	8			9
							1	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	216	1	2247	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	111	1	1694	2	N	1	1	8			9
							1	9									
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	8008	X	7039	-0-	-969	-0-	590	1	6446	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	671	1	6988	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	470	1	7189	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	646	1	7056	2	N	14					35
							15	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	687	1	7152	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	355	1	5424	2	N	-0-					35
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	5109	-0-	-3013	-0-	340	1	4769	2	N	-0-					35

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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	100	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1541	-0-	-167	-0-	129	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	150	1	1564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	93	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3539	-0-	-857	-0-	297	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	364	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	257	1	3922	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	979	1	6055	2	Y	-0-					19
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1159	1	6881	2	Y	-0-					19
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1109	1	5956	2	Y	-0-					19
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

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	3065	-0-	-2647	-0-	426	1	2639	2	Y	-0-					4
03	6076	X	4118	-0-	-1958	-0-	594	1	3524	2	Y	-0-					4
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	554	1	2975	2	Y	-0-					4
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

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3840	-0-	-360	-0-	534	1	3306	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	641	1	3807	2	Y	-0-					4
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	645	1	3463	2	Y	-0-					4
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

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
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	413	1	2553	2	Y	-0-					3
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	567	1	3368	2	Y	-0-					3
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	441	1	2371	2	Y	-0-					3
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

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
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	305	1	1885	2	Y	-0-					2
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	361	1	2146	2	Y	-0-					2
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	385	1	2068	2	Y	-0-					2
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

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
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	121	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	146	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	132	1	2059	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	757	-0-	-167	-0-	105	1	652	2	Y	-0-					1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	134	1	794	2	Y	-0-					1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	-0-					2
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1318	2	Y	-0-					2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1245	2	Y	-0-					2
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

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

02	3024	X	2608	-0-	-416	-0-	363	1	2245	2	Y	-0-					3
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	469	1	2787	2	Y	-0-					3
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	423	1	2273	2	Y	-0-					3
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

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	313	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	334	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	326	1	5082	2	N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

02	5320	X	4189	-0-	-1131	-0-	4172	2	17	9	N	15	124	1			19
03	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	2			N	-0-					19
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					19
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					2
03	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					2
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					1
03	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4172	2	1	9	Y	1					2
04	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	4312	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					3
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					3
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					2
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					2
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5149	2	1	9	Y	1					3
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					1
03	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2054	2	1	9	Y	1					2
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4005	-0-	-167	-0-	4005	2	Y	-0-			1
03	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	4234	2 1 9	Y	1			2
04	4440	X	4030	-0-	-410	-0-	4030	2	Y	-0-	2	1	-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	4	5	1	1
							4	9					
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	53	1 2 1058	Y	-0-			1
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1 2 1025	Y	-0-			1
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	54	1 2 1022	Y	-0-			1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1 2 1004	Y	-0-			1
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1 2 1046	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	Y	-0-			1
03	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	1215	2 1 9	Y	1			2
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2	Y	-0-	2	1	-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	4	4	1	1
							4	9					
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1 2 668	Y	-0-			1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1 2 711	Y	-0-			1
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1 2 695	Y	-0-			1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1 2 722	Y	-0-			1
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1 2 788	Y	-0-			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2	Y	-0-			5
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2	Y	-0-			5
04	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2	Y	-0-	5	1	-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-			2
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2	Y	-0-			2
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2 1 9	Y	1	3	1	-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					2
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1					3
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

02	4004	X	3312	-0-	-692	-0-	163	1	3145	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4433	X	1686	-0-	-2747	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
04	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	173	1	3496	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					3
04	3000	N	3328	-0-	328	328	3326	2	2	9	Y	2	4	1			1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

02	4228	X	2817	-0-	-1411	-0-	2817	2			Y	-0-					1
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	2	1	9	Y	1					2
04	4050	X	2971	-0-	-1079	-0-	2971	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

02	13356	X	11170	-0-	-2186	-0-	11170	2			Y	-0-					1
03	14787	X	10484	-0-	-4303	-0-	10483	2	1	9	Y	1					2
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					2
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1					3
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					1
03	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	1651	2	1	9	Y	1					2
04	2040	N	1398	-0-	-642	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					3
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					3
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	2495	-0-	-641	-0-	2495	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2449	2	1	9	Y	1					2
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	395	-0-	-1845	-0-	395	2			Y	-0-					1
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3115	-0-	115	115	3114	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	3020	-0-	-6416	-0-	149 4	1 9	2867	2	Y	4	4	1			1
03	10447	X	7525	-0-	-2922	-0-	359	1	7166	2	Y	-0-					1
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	463	1	9351	2	Y	-0-					1
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

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
02	2800	N	3968	-0-	1168	3068	3968	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1240	-0-	-1860	1208	1240	2			Y	-0-					3
04	5649	X	4441	-0-	-1208	-0-	4440	2	1	9	Y	1	3	1			1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2965	2			Y	-0-					1
03	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	2633	2	1	9	Y	1					2
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	974	-0-	-370	-0-	974	2			Y	-0-					1
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	903	2	1	9	Y	1					2
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			Y	-0-					2
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					3
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			Y	-0-					3
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7563	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
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-

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
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	224	1	3001	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	229	1	2741	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5432	X	4917	-0-	-515	-0-	263	1	4654	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	377	1	5057	2	Y	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	400	1	4785	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	2			Y	-0-					2
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1					3
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			1
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

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
02	3220	X	2207	-0-	-1013	-0-	109	1	2092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	219	1	4371	2	Y	-0-					1
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	251	1	5066	2	Y	-0-					1
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

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
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					2
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					2
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	212	1	3759	2	Y	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	348	1	4676	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4036	-0-	-1064	-0-	311	1	3725	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	158	1	2791	2	Y	-0-					1
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	273	1	3669	2	Y	-0-					1
04	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-					1
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

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
02	2184	N	1997	-0-	-187	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	148	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	157	1	1877	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					1
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2					3
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	3	1			1
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

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
02	3864	X	3026	-0-	-838	-0-	3026	2			Y	-0-					1
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2710	2	1	9	Y	1					2
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	107 4	1 9	2055	2	Y	4	5	1			1
03	2666	N	2074	-0-	-592	-0-	99	1	1975	2	Y	-0-					1
04	2190	N	1717	-0-	-473	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					1
03	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			Y	-0-					1
04	4770	X	3569	-0-	-1201	-0-	3568	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					2
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3401	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
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-

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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					1
03	2108	N	980	-0-	-1128	-0-	980	2			Y	-0-					1
04	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	1360	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
02	4004	X	3113	-0-	-891	-0-	154	1	2956	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4433	X	2434	-0-	-1999	-0-	116	1	2318	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	-0-					1
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

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
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	313	1	5550	2	Y	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	431	1	5788	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	423	1	5065	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2464	X	2303	-0-	-161	-0-	123	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	183	1	2192	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4704	X	4081	-0-	-623	-0-	218	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3265	-0-	-1943	-0-	226	1	3039	2	Y	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	435	1	5199	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4480	X	4069	-0-	-411	-0-	218	1	3851	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	340	1	4561	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3707	-0-	-1213	-0-	286	1	3421	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5516	X	4262	-0-	-1254	-0-	210	1	4048	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	5890	X	4656	-0-	-1234	-0-	222	1	4434	2	Y	-0-					1
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	237	1	4774	2	Y	-0-					1
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

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
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	202	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	477	1	6402	2	Y	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	459	1	5490	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2632	X	2263	-0-	-369	-0-	2263	2			Y	-0-					1
03	2914	X	2208	-0-	-706	-0-	2207	2	1	9	Y	1					2
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	235	1	4159	2	Y	-0-					1
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	309	1	4143	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4535	-0-	-355	-0-	350	1	4185	2	Y	-0-					1
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

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
02	5180	X	2920	-0-	-2260	-0-	2920	2			Y	-0-					2
03	4495	X	1170	-0-	-3325	-0-	1170	2			Y	-0-					2
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

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
02	2128	X	1628	-0-	-500	-0-	80	1	1544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					1
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

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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-	215	1	4140	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	211	1	4205	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	203	1	4093	2	Y	-0-					1
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

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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2800	X	2344	-0-	-456	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	195	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	199	1	2383	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5096	X	4824	-0-	-272	-0-	258	1	4566	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	378	1	5073	2	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	395	1	4725	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	170	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	220	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3584	X	3543	-0-	-41	-0-	189	1	3354	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	269	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	285	1	3406	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	168	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	12	1	231	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					2
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2884	2	1	9	Y	1					3
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					2
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	2	Y	-0-					2
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					2
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

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
02	1680	X	1377	-0-	-303	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1103	2	1	9	Y	1					2
04	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2576	X	2512	-0-	-64	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	867	-0-	-1893	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2551	N	2173	-0-	-378	-0-	107 3	1 9	2063	2	Y	3	4	1			1
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	Y	-0-					1
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					1
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

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
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	173	1	3068	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	236	1	3173	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	247	1	2952	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	188	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	197	1	2353	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2215	-0-	-725	-0-	2215	2			Y	-0-					1
03	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2259	2	1	9	Y	1					2
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					17
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	Y	1					18
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	18	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	2			Y	-0-					1
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	227	2			Y	-0-					1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4669	-0-	-119	-0-	250	1	4419	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	351	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3744	-0-	-1476	-0-	289	1	3455	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	77	1	1034	2	Y	-0-					1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	4795	2			Y	-0-					1
03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4996	2	1	9	Y	1					2
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					1
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					1
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

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
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					1
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

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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					10
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					10
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

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
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					1
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	86	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8596	X	5000	-0-	-3596	-0-	830	1	4170	2	Y	-0-					49
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1028	1	6861	2	Y	-0-					49
04	T. A.		8100	-0-	8100	8100	980	1	7120	2	Y	-0-					49
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	15	1	288	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	651	N	233	-0-	-418	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	588	X	422	-0-	-166	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					1
03	558	X	493	-0-	-65	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					1
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

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
02	5376	X	4640	-0-	-736	-0-	4640	2			Y	-0-					2
03	5487	X	3566	-0-	-1921	-0-	3566	2			Y	-0-					2
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	2408	N	2019	-0-	-389	-0-	108	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	178	1	2131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	2			Y	-0-					1
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	Y	-0-					1
03	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	403	1	5410	2	Y	-0-					1
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	369	1	4415	2	Y	-0-					1
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

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
02	5236	X	4423	-0-	-813	-0-	4423	2			Y	-0-					1
03	5053	X	4339	-0-	-714	-0-	4338	2	1	9	Y	1					2
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
03	620	N	269	-0-	-351	-0-	269	2			Y	-0-					1
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	12	1			3
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2668	-0-	-440	-0-	2668	2			Y	-0-					1
03	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	2594	2	1	9	Y	1					2
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	134 4	1 9	2577	2	Y	4	4	1			1
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	137	1	2727	2	Y	-0-					1
04	3390	X	3192	-0-	-198	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	667	1	11808	2	Y	-0-					1
03	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	1179	1	15820	2	Y	-0-					1
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1150	1	13765	2	Y	-0-					1
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

02	6356	X	6096	-0-	-260	-0-	6093	2	3	9	Y	3	9	1			14
03	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			Y	-0-					14
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6549	2	8	9	Y	7	7	1			14
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					1
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

02	1344	X	956	-0-	-388	-0-	956	2			Y	-0-					1
03	744	X	430	-0-	-314	-0-	430	2			Y	-0-					1
04	960	X	857	-0-	-103	-0-	856	2	1	9	Y	1					2
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

02	7644	X	5769	-0-	-1875	-0-	5769	2			Y	-0-					1
03	7161	X	5259	-0-	-1902	-0-	5258	2	1	9	Y	1					2
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3724	X	3630	-0-	-94	-0-	3628	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			Y	-0-					3
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	3623	2	8	9	Y	7	2	1			8
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

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
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	966	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					4
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	2	1			9
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					4
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	Y	2	5	1			1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			Y	-0-					11
04	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3843	2	6	9	Y	5	5	1			11
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6335	-0-	-693	-0-	339	1	5996	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	6512	-0-	-1579	-0-	452	1	6060	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6478	-0-	-1352	-0-	500	1	5978	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					11
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					11
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					11
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	3857	2			Y	-0-					2
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4193	2	1	9	Y	1					3
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6079	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					3
04	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5585	2	7	9	Y	6	2	1			7
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					2
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	-0-					46
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	Y	-0-					46
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					71
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					71
04	7800	X	4987	-0-	-2813	-0-	4987	2			Y	-0-					71
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	521	2	2	9	Y	2					3
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					3
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	540	2	4	9	Y	4	1	1			6
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3454	-0-	-158	-0-	3452	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			Y	-0-					3
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	2	8	9	Y	7	2	1			8
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

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
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2158	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			Y	-0-					4
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	2	1			9
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

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
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	1	1			10
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					10
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	1			18
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

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
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	314	1	6043	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	283	1	5643	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5652	-0-	-648	-0-	267	1	5385	2	Y	-0-					1
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

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
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	306	1	5890	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	322	1	6427	2	Y	-0-					1
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	339	1	6845	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	188	28	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					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
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5534	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5843	2	8	9	Y	7	5	1			13
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

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
02	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3317	2	3	9	Y	3	8	1			12
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					12
04	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	2763	2	6	9	Y	5	6	1			11
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

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
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4446	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					3
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	4163	2	7	9	Y	6	2	1			7
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4165	-0-	-147	-0-	205	1	3951	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	Y	-0-					2
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	247	1	4987	2	Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	2295	2			Y	-0-					1
03	2728	X	2192	-0-	-536	-0-	2191	2	1	9	Y	1					2
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	340	1	6540	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	488	1	9742	2	Y	-0-					1
04	11160	X	5371	-0-	-5789	-0-	254	1	5117	2	Y	-0-					1
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

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2	22	1			29
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					29
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3675	2	7	9	Y	6	14	1			21
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3698	-0-	-278	-0-	183	1	3514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	172	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4761	-0-	-519	-0-	225	1	4536	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3472	X	1633	-0-	-1839	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3844	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	4104	2			Y	-0-					10
04	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3825	2	6	9	Y	5	5	1			10
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

02	2996	X	2120	-0-	-876	-0-	105	1	2012	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	138	1	2759	2	Y	-0-					1
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4452	X	3748	-0-	-704	-0-	185	1	3560	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	220	1	4388	2	Y	-0-					1
04	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

02	11928	X	10597	-0-	-1331	-0-	523	1	10068	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	12865	X	10958	-0-	-1907	-0-	523	1	10435	2	Y	-0-					1
04	11910	X	10863	-0-	-1047	-0-	513	1	10350	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					13
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4772	2	6	9	Y	5					18
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	19	1			2
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	6300	X	5117	-0-	-1183	-0-	253	1	4860	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	276	1	5511	2	Y	-0-					1
04	6060	X	4704	-0-	-1356	-0-	222	1	4482	2	Y	-0-					1
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

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					2
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					2
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

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
02	7308	X	6878	-0-	-430	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	4901	-0-	-2479	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	12152	X	6826	-0-	-5326	-0-	337	1	6485	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	11997	X	9179	-0-	-2818	-0-	438	1	8741	2	Y	-0-					1
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	402	1	8103	2	Y	-0-					1
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

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
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					1
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

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
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	331	1	6369	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6479	X	4358	-0-	-2121	-0-	208	1	4150	2	Y	-0-					1
04	6930	X	5696	-0-	-1234	-0-	269	1	5427	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	195	1	3747	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					3
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					3
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	255	1	5080	2	Y	-0-					2
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	113	1	2167	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	110	1	2225	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					2
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5397	-0-	-567	-0-	266	1	5127	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6603	X	5667	-0-	-936	-0-	270	1	5397	2	Y	-0-					1
04	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	258	1	5199	2	Y	-0-					1
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

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
02	4620	X	2374	-0-	-2246	-0-	117	1	2256	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	164	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6068	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	157	1	3027	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4650	X	2985	-0-	-1665	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	172	1	3478	2	Y	-0-					1
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									

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
02	6580	X	4768	-0-	-1812	-0-	255	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5671	-0-	-1614	-0-	393	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	431	1	5154	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	220	1	4232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	260	1	5191	2	Y	-0-					1
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	314	1	6034	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	329	1	6569	2	Y	-0-					1
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	291	1	5865	2	Y	-0-					1
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

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
02	2800	X	2122	-0-	-678	-0-	307	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	561	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1834	-0-	-1166	-0-	283	1	1551	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	504	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	182	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	203	1	1110	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		92	-0-	92	92	17	1	75	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		290	-0-	290	382	45	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	54	1	326	2	N	7	74	1			20
							8	9									
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	57	1	258	2	N	-0-					20
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	-0-					20
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3258	-0-	-438	-0-	470	1	2770	2	N	16	94	1			31
							18	9									
03	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	532	1	2395	2	N	-0-					31
04	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	442	1	2413	2	N	-0-					31
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

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	98	1	579	2	N	-0-	3	1			1
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	N	-0-					1
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	N	-0-					1
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

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
02	5852	X	120	-0-	-5732	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	149	-0-	-5989	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	892	1	4870	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	2	N	-0-	7	1			2
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	137	1	615	2	N	-0-					2
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	85	1	463	2	N	-0-					2
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

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
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	64	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	75	1	340	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	66	1	361	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3780	X	2942	-0-	-838	-0-	426	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	665	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	579	1	3161	2	N	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	120	1	701	2	N	2	9	1			3
							2	9									
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	137	1	617	2	N	-0-					3
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	111	1	606	2	N	-0-					3
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	151	1	388	2	N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	150	1	367	2	N	-0-					-0-
04	810	X	537	-0-	-273	-0-	205	1	332	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20356	X	14828	-0-	-5528	-0-	1058	1	13770	2	N	-0-					98
03	19716	X	16544	-0-	-3172	-0-	1682	1	14862	2	N	-0-					98
04	18990	X	14715	-0-	-4275	-0-	1352	1	13363	2	N	-0-					98
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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1232	N	976	-0-	-256	-0-	976	2			Y	-0-					1
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1119	2	1	9	Y	1					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	13300	X	6180	-0-	-7120	-0-	522	1	4472	2	Y	255	259	1			231
							905	4	281	9							
03	14725	X	4896	-0-	-9829	-0-	493	1	3587	2	Y	233	359	1			105
							560	4	256	9							
04	10470	X	4955	-0-	-5515	-0-	456	1	4222	2	Y	151	95	1			161
							111	4	166	9							
05	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	617	1	3950	2	Y	144	175	1			130
							4	3	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	3	161	9							

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC //CONT.// 524892
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
02	6160	X	2155	-0-	-4005	-0-	185	1	1580	2	Y	64	106	1			94
							320	4	70	9							
03	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	415	1	3019	2	Y	144	184	1			54
							471	4	158	9							
04	8940	X	482	-0-	-8458	-0-	44	1	403	2	Y	22	28	1			48
							11	4	24	9							
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-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

02	26292	X	23718	-0-	-2574	-0-	2063	1	17658	2	Y	385	348	1			310
							3573	4	424	9							
03	23343	X	19667	-0-	-3676	-0-	2046	1	14898	2	Y	363	521	1			152
							2324	4	399	9							
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2167	1	20053	2	Y	473	233	1			392
							525	4	520	9							
05	26257	X	21843	-0-	-4414	-0-	2877	1	18417	2	Y	482	501	1			373
							19	3	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	3	262	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	51	176	1			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	19					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	54					127
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

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	#	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	172	-0-	-278	-0-	16	1	150	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3304	X	2613	-0-	-691	-0-	466	1	2105	2	N	38	108	1			50
							42	9									
03	4123	X	3302	-0-	-821	-0-	746	1	2504	2	N	47					97
							52	9									
04	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	975	1	2574	2	N	43	107	1			33
							47	9									
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									

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	Y	12	33	1			15
							13	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	171	1	573	2	Y	15					30
							17	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	13	33	1			10
							14	9									
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									

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	161	-0-	-427	-0-	140	1	21	9	Y	19	54	1			25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	571	1	766	2	Y	23					48
							25	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	899	1	731	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
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									

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5040	#	4766	-0-	-274	-0-	4753	2	13	9	N	12	6	8			35
03	5580	#	5180	-0-	-400	-0-	5161	2	19	9	N	17	8	8			44
04	5400	#	4942	-0-	-458	-0-	4918	2	24	9	N	22	10	8			56
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 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-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-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 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-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	824	1	887	2	N	-0-					135
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	678	1	1191	2	N	-0-					135
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	724	1	910	2	N	-0-					135
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	1904	N	1529	-0-	-375	-0-	736	1	793	2	N	-0-					27
03	2015	N	75	-0-	-1940	-0-	27	1	48	2	N	-0-					27
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	28	1			29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	48	1	773	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	Y	113	48	1			78
							124	9									
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	59	1	560	2	Y	72	55	1			95
							79	9									
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	89	104	1			80
							98	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

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
02	5852	X	3949	-0-	-1903	-0-	158	1	3766	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
03	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	175	1	4476	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	276	1	4452	2	Y	20	27	1			17
							22	9									
05	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	234	1	3757	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
06	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	359	1	3435	2	Y	13	5	1			17
							14	9									
07	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	236	1	4290	2	Y	15	19	1			13
							17	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

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
02	1120	N	570	-0-	-550	-0-	22	1	535	2	Y	12	21	1			7
							13	9									
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	54	1	1377	2	Y	22	5	1			24
							24	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	77	1	1241	2	Y	19	27	1			16
							21	9									
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									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-			-0-
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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	476 N	474	-0-	-2	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	379	1	1680	2	N	-0-					110
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	467	1	1698	2	N	-0-					110
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	N	-0-					110
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

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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55496	X	49917	-0-	-5579		-0-	83	1	49834	3	N	-0-					-0-
03	56296	X	38622	-0-	-17674		-0-	74	1	38548	3	N	-0-					-0-
04	54480	X	48977	-0-	-5503		-0-	79	1	48898	3	N	-0-					-0-
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-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68292	X	62627	-0-	-5665		-0-	104	1	62523	3	N	-0-					-0-
03	67952	X	31539	-0-	-36413		-0-	60	1	31479	3	N	-0-					-0-
04	65760	X	28849	-0-	-36911		-0-	46	1	28803	3	N	-0-					-0-
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-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22344	X	1194	-0-	-21150	-0-	2	1	1192	3	N	-0-			-0-
03	24738	X	2319	-0-	-22419	-0-	4	1	2315	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	663	-0-	-20067	-0-	1	1	662	3	N	-0-			-0-
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-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	60	1	35701	3	N	-0-			-0-
03	35185	X	24852	-0-	-10333	-0-	47	1	24805	3	N	-0-			-0-
04	39928	X	39928	-0-	-0-	-0-	64	1	39864	3	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112140	X	20279	-0-	-91861	-0-	34	1	20245	3	N	-0-			-0-
03	124155	X	58043	-0-	-66112	-0-	111	1	57932	3	N	-0-			-0-
04	120150	X	24656	-0-	-95494	-0-	1355	1	23301	3	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	126084	X	56846	-0-	-69238	-0-	95	1	56751	3	N	-0-			-0-
03	139593	X	37477	-0-	-102116	-0-	71	1	37406	3	N	-0-			-0-
04	135090	X	48306	-0-	-86784	-0-	78	1	48228	3	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	59892	X	9089	-0-	-50803	-0-	15	1	9074	3	N	-0-			-0-
03	66309	X	26847	-0-	-39462	-0-	51	1	26796	3	N	-0-			-0-
04	64170	X	10277	-0-	-53893	-0-	565	1	9712	3	N	-0-			-0-
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-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	70501	X	70501	-0-	-0-	-0-	70501	3			N	-0-			-0-
*02	85092	X	85092	-0-	-0-	-0-	142	1	84950	3	N	-0-			-0-
03	90396	X	32295	-0-	-58101	-0-	62	1	32233	3	N	-0-			-0-
04	87480	X	58425	-0-	-29055	-0-	94	1	58331	3	N	-0-			-0-
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-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6817	N	6817	-0-	-0- B	-0-	41	1	6754	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4406	N	4406	-0-	-0- B	-0-	69	1	4323	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	4410	N	4312	-0-	-98 B	-0-	101	1	4189	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5888		7824	-0-	1936 B	11649	47	1	7734	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11649																	
03	6322		7746	-0-	1424 B	13073	121	1	7596	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	8460		15913	-0-	7453 B	20526	374	1	15493	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
05	8549		5785	-0-	-2764 B	17762	154	1	5327	3	Y	276	271	1			6
							304	9									
*06	0		6635	-0-	6635 B	24397	168	1	6127	3	Y	309	306	1			9
							340	9									
07	2252		6444	-0-	4192 B	28589	167	1	6034	3	Y	221	221	1			9
							243	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6329	N	6329	-0-	-0- B	-0-	38	1	6226	3	Y	59	60	1			2
							65	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5795	N	5795	-0-	-0- B	-0-	90	1	5665	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
04	6886	N	6886	-0-	-0- B	-0-	161	1	6653	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

02	3416	N	349	-0-	-3067 B	-4403	2	1	281	3	Y	60	61	1			2
							66	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -4294																	
03	5370	N	5479	-0-	109 B	-0-	85	1	5354	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
04	4392	N	4392	-0-	-0- B	-0-	103	1	4261	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	3805	N	3805	-0-	-0- B	-0-	106	1	3670	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	2653	N	-0-	-0-	-2653 B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	12	1	1920	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	27	1	1706	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2010	N	1761	-0-	-249 B	-0-	41	1	1698	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	N	7012	-0-	236 B	-117	41	1	6796	3	Y	159	160	1			6
							175	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117																	
03	6820	N	6322	-0-	-498 B	-117	97	1	6112	3	Y	103	105	1			4
							113	9									
04	8676	R	8793	-0-	117 B	-0-	203	1	8401	3	Y	172	171	1			5
							189	9									
05	7936	#	4766	-0-	-3170 B	-3170	131	1	4538	3	Y	88	91	1			2
							97	9									
*06	0		4165	-0-	4165 B	995	111	1	4054	3	Y	-0-					2
07	3478		4655	-0-	1177 B	2172	122	1	4416	3	Y	106	105	1			4
							117	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15876	N	12939	-0-	-2937 B	-25032	73	1	11975	3	Y	810	816	1			30
							891	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25032																	
03	5456	N	6483	-0-	1027 B	-24005	92	1	5744	3	Y	588	594	1			24
							647	9									
04	18900	#	7869	-0-	-11031 B	-35036	174	1	7190	3	Y	459	471	1			12
							505	9									
05	20832	#	8044	-0-	-12788 B	-47824	213	1	7344	3	Y	443	445	1			10
							487	9									
*06	0		7219	-0-	7219 B	-40605	181	1	6601	3	Y	397	395	1			12
							437	9									
07	2611		7002	-0-	4391 B	-36214	180	1	6516	3	Y	278	279	1			11
							306	9									

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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			56	-0-	56 B	56	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9061	N	9112	-0-	51 B	-5090	54	1	8770	3	Y	262	265	1			10
							288	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5090																	
03	9730		9174	-0-	-556 B	-5646	141	1	8822	3	Y	192	194	1			8
							211	9									
04	0		7367	-0-	7367 B	1721	169	1	6990	3	Y	189	192	1			5
							208	9									
05	0		-0-	-0-	-0- B	1721					Y	-0-	5	1			-0-
06	0		2642	-0-	2642 B	4363	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	0		13311	-0-	13311 B	17674	348	1	12599	3	Y	331	320	1			13
							364	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5595		7594	-0-	1999 B	933	46	1	7522	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			933														
03	6008		6171	-0-	163 B	1096	97	1	6056	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	8040		8093	-0-	53 B	1149	190	1	7874	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	8124		8178	-0-	54 B	1203	230	1	7944	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	0		8186	-0-	8186 B	9389	218	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	2833		7693	-0-	4860 B	14249	206	1	7479	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19959		24351	-0-	4392 B	21846	147	1	24171	3	N	30	30	1			1
							33	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			21846														
03	21433		15409	-0-	-6024 B	15822	242	1	15147	3	N	18	18	1			1
							20	9									
04	28680		22070	-0-	-6610 B	9212	520	1	21515	3	N	32	32	1			1
							35	9									
05	28980		20419	-0-	-8561 B	651	573	1	19807	3	N	35	35	1			1
							39	9									
*06	0		16268	-0-	16268 B	16919	433	1	15835	3	N	-0-					1
07	10105		18245	-0-	8140 B	25059	489	1	17724	3	N	29	29	1			1
							32	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			2890	-0-	2890 B	2890	45	1	2800	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
04 14B2 EXT			5255	-0-	5255 B	8145	121	1	5009	3	Y	114	113	1			3
							125	9									
05	5366		5771	-0-	405 B	8550	159	1	5485	3	Y	115	115	1			3
							127	9									
*06	0		3926	-0-	3926 B	12476	105	1	3821	3	Y	-0-					3
07	1871		3640	-0-	1769 B	14245	96	1	3464	3	Y	73	73	1			3
							80	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12439 - 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
02	42361		45261	-0-	2900 B	88490	256 3117	1 9	41888	3	N	2834	2850	1			104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 88490																	
03	45488		32666	-0-	-12822 B	75668	480 2081	1 9	30105	3	N	1892	1918	1			78
04	60870		45556	-0-	-15314 B	60354	1004 3009	1 9	41543	3	N	2735	2740	1			73
05	61507		52216	-0-	-9291 B	51063	1385 3013	1 9	47818	3	N	2739	2749	1			63
*06	0	N	48470	-0-	48470 B	99533	1215 2886	1 9	44369	3	N	2624	2608	1			79
07	21447		49111	-0-	27664 B	127197	1251 2534	1 9	45326	3	N	2304	2290	1			93

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. (I) GAS 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	64470		28137	-0-	-36333 B	-570702	146 4015	1 9	23976	3	N	3650	3671	1			134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256550 CANCELLED UNDERAGE -> -314152																	
03	69230		16774	-0-	-52456 B	-309006	220 2751	1 9	13803	3	N	2501	2532	1			103
04	92640		21220	-0-	-71420 B	-380426	398 4329	1 9	16493	3	N	3935	3933	1			105
05	93609		22529	-0-	-71080 B	-451506	515 4232	1 9	17782	3	N	3847	3863	1			89
*06	0		20424	-0-	20424 B	-431082	434 4153	1 9	15837	3	N	3775	3750	1			114
07	21917	N	20323	-0-	-1594 B	-431082	448 3645	1 9	16230	3	N	3314	3294	1			134

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. (I) GAS 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	3654		3889	-0-	235 B	19195	31 169	1 9	3689	3	N	154	315	1			159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19195																	
03	3923		2463	-0-	-1460 B	17735	45 66	1 9	2352	3	N	60					219
04	5250		3076	-0-	-2174 B	15561	50 179	1 9	2847	3	N	163	294	1			88
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 77	1 9	669	3	N	70	161	1			246

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	-0-	-0- B	-0-	5	1	487	3	N	36	54	1			29
							40	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	3	N	16					45
							18	9									
04	1290	N	686	-0-	-604 B	-0-	10	1	609	3	N	61	80	1			26
							67	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					84

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 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
02	476	N	359	-0-	-117 B	-0-	4	1	337	3	N	16	18	1			9
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	9	1	309	3	N	-0-					9
04	480	N	315	-0-	-165 B	-0-	6	1	309	3	N	-0-	7	1			2
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	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					1

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	7347	-0-	-1025	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	5330	-0-	-3640	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

02	T. A.		575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		700	-0-	700	1275	700	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		473	-0-	473	1748	473	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	887	-0-	-446	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

02	6008	X	2499	-0-	-3509	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*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-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*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-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

02	1176	N	143	-0-	-1033	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*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-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

02	13972	X	2618	-0-	-11354	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
*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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	619	-0-	-590	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*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-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	870	N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*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-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*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-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	99	-0-	-891	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*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-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 46M RRCID -> 221928 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5906 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

02	616	N	211	-0-	-405	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*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-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		205	-0-	205	205	205	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		249	-0-	249	454	249	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

02	112	N	27	-0-	-85	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

02	280	N	275	-0-	-5	-0-	244	1	28	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	Y	22	11	1			12
							24	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	221	1	19	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
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									

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	14	1			5

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

02	5376	X	4633	-0-	-743	B	-0-	504 6	1 9	4123	2	N	5						174
03	5425	X	4845	-0-	-580	B	-0-	558 3	1 9	4284	2	N	3						177
04	4369	X	4369	-0-	-0-	B	-0-	535 3	1 9	3831	2	N	3						180
05	4309	X	3689	-0-	-620	B	-0-	558 4	1 9	3127	2	N	4						184
06	4653	X	4653	-0-	-0-	B	-0-	533 11	1 9	4109	2	N	10						194
*07	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	519 6	1 9	4266	2	N	5						199

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

02	11592	X	7608	-0-	-3984	B	-0-	639 84	1 9	6885	3	Y	76						183
03	7285	X	6011	-0-	-1274	B	-0-	717 86	1 9	5208	3	Y	78	187	1				74
04	7110	X	3722	-0-	-3388	B	-0-	520 97	1 9	3105	3	Y	88						162
05	7347	X	5999	-0-	-1348	B	-0-	693 183	1 9	5123	3	Y	166	193	1				135
06	7110	X	3497	-0-	-3613	B	-0-	781 8	1 9	2708	3	Y	7						142
*07	10287	X	10287	-0-	-0-	B	-0-	848 51	1 9	9388	3	Y	46						188

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	44	2	N	-0-					5
							66	3									
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	38	2	N	-0-					5
							56	3									
04	360	N	66	-0-	-294 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					5
							37	3									
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									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
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

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

02	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	372	1	1950	2	N	68	175	1			55
							2963	3	75	9							
03	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	327	1	1958	2	N	143					198
							2918	3	157	9							
04	6000	X	5230	-0-	-770 B	-0-	264	1	1975	2	N	120	193	1			125
							2859	3	132	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	99	1	517	2	N	-0-					-0-
							786	3									
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	97	1	583	2	N	-0-					-0-
							869	3									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	75	1	559	2	N	-0-					-0-
							809	3									
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									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	1484	N	1292	-0-	-192 B	-88735	85	1	444	2	N	81	178	1			11
							674	3	89	9							
03	1054	N	906	-0-	-148 B	-88735	56	1	333	2	N	19					30
							496	3	21	9							
04	1590	N	1112	-0-	-478 B	-88735	55	1	409	2	N	51					81
							592	3	56	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
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

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

02	2436	N	2272	-0-	-164 B	-119746	156	1	817	2	N	53					180
							1241	3	58	9							
03	2542	N	2508	-0-	-34 B	-119746	157	1	940	2	N	9	177	1			12
							1401	3	10	9							
04	2250	N	2332	-0-	82 B	-119664	121	1	903	2	N	-0-					12
							1308	3									
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							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

02	1400	N	1701	-0-	301 B	-14718	119	1	622	2	N	13					47
							946	3	14	9							
03	1364	N	2082	-0-	718 B	-14000	121	1	726	2	N	139	173	1			13
							1082	3	153	9							
04	1380	N	2105	-0-	725 B	-13275	108	1	810	2	N	13					26
							1173	3	14	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	(I) 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	840	N	788	-0-		-52	B	-274101	55 442	1 3	291	2	N	-0-				30
03	806	N	729	-0-		-77	B	-274101	46 409	1 3	274	2	N	-0-				30
04	930	N	631	-0-		-299	B	-274101	33 354	1 3	244	2	N	-0-				30
05	868	N	687	-0-		-181	B	-274101	36 390	1 3	261	2	N	-0-				30
06	720	N	676	-0-		-44	B	-274101	34 384	1 3	258	2	N	-0-				30
07	651	N	576	-0-		-75	B	-274101	33 295	1 3	248	2	N	-0-				30

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	(I) 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	4844	X	4525	-0-		-319	B	-0-	312 2488	1 3	1637 88	2 9	N	80				150
03	5239	X	4740	-0-		-499	B	-0-	292 2604	1 3	1747 97	2 9	N	88	178	1		60
04	4890	X	4462	-0-		-428	B	-0-	225 2431	1 3	1679 127	2 9	N	115				175
05	5053	X	4581	-0-		-472	B	-0-	232 2544	1 3	1703 102	2 9	N	93	189	1		79
06	4890	X	4695	-0-		-195	B	-0-	221 2468	1 3	1662 344	2 9	N	313	193	1		199
07	5022	X	4112	-0-		-910	B	-0-	237 2104	1 3	1771	2	N	-0-				-0-

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	(I) 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	504	N	438	-0-		-66	B	-0-	29 229	1 3	150 30	2 9	N	27				54
03	558	N	457	-0-		-101	B	-0-	29 256	1 3	172	2	N	-0-				54
04	480	N	421	-0-		-59	B	-0-	21 226	1 3	156 18	2 9	N	16				70
05	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-	27 295	1 3	197	2	N	-0-				70
06	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	26 294	1 3	198	2	N	-0-				70
*07	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-	29 261	1 3	219	2	N	-0-				70

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-		-0-	B	-0-	41 329	1 3	216	2	N	-0-				21
03	713	N	543	-0-		-170	B	-0-	34 305	1 3	204	2	N	-0-				21
04	991	N	991	-0-		-0-	B	-0-	51 556	1 3	384	2	N	-0-				21
05	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	61 667	1 3	446	2	N	-0-				21
06	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	55 616	1 3	415	2	N	-0-				21
07	1023	N	1022	-0-		-1	B	-0-	59 523	1 3	440	2	N	-0-				21

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	2660	N	1401	-0-	-1259 B	-1771	99	1	517	2	N	-0-					11
							785	3									
03	2852	N	1873	-0-	-979 B	-1771	118	1	705	2	N	-0-					11
							1050	3									
04	360	N	1907	-0-	1547 B	-224	98	1	733	2	N	14					25
							1061	3	15	9							
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									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
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

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

02	4984	X	4625	-0-	-359 B	-22601	318	1	1670	2	N	90	177	1			61
							2538	3	99	9							
03	5146	X	4129	-0-	-1017 B	-22601	257	1	1537	2	N	41					102
							2290	3	45	9							
04	4110	X	4100	-0-	-10 B	-22601	210	1	1568	2	N	46					148
							2271	3	51	9							
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							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	40	1	208	2	N	-0-					25
							316	3									
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	23	1	140	2	N	-0-					25
							208	3									
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	39	1	289	2	N	-0-					25
							418	3									
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									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	21	1	111	2	N	20					109
							169	3	22	9							
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	17	1	104	2	N	-0-					109
							155	3									
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	106	2	N	-0-					109
							153	3									
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									

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
02	7028	X	6129	-0-	-899 B	-6745	415	1	2175	2	N	214	385	1			19
							3304	3	235	9							
03	7781	X	6486	-0-	-1295 B	-6745	392	1	2346	2	N	228	193	1			54
							3497	3	251	9							
04	INC G-10		6053	-0-	6053 B	-692	300	1	2245	2	N	235	156	1			133
							3249	3	259	9							
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							

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
02	6272	X	5973	-0-	-299 B	-183927	410	1	2151	2	N	130	174	1			30
							3269	3	143	9							
03	6944	X	5090	-0-	-1854 B	-183927	314	1	1881	2	N	83					113
							2804	3	91	9							
04	7410	X	5687	-0-	-1723 B	-183927	288	1	2150	2	N	124	180	1			57
							3113	3	136	9							
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									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	947	-0-	-145 B	-0-	67	1	349	2	N	-0-					30
							531	3									
03	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	52	1	312	2	N	-0-					30
							465	3									
04	1080	N	924	-0-	-156 B	-0-	48	1	358	2	N	-0-					30
							518	3									
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									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	9744	X	8608	-0-		-1136 B	-12223	602	1	3160	2	N	40					51
								4802	3	44	9							
03	10075	X	7834	-0-		-2241 B	-12223	493	1	2948	2	N	-0-					51
								4393	3									
04	8940	X	8040	-0-		-900 B	-12223	415	1	3103	2	N	27					78
								4492	3	30	9							
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							

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
02	10332	X	9325	-0-		-1007 B	-457883	649	1	3406	2	N	85					120
								5176	3	94	9							
03	11315	X	8474	-0-		-2841 B	-457883	526	1	3146	2	N	104	180	1			44
								4688	3	114	9							
04	10410	X	8000	-0-		-2410 B	-457883	409	1	3060	2	N	92					136
								4430	3	101	9							
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							

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
02	476	N	452	-0-		-24 B	-16033	32	1	167	2	N	-0-					38
								253	3									
03	403	N	495	-0-		92 B	-15941	31	1	186	2	N	-0-					38
								278	3									
04	390	N	413	-0-		23 B	-15918	21	1	160	2	N	-0-					38
								232	3									
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									

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
02	3276	X	3480	-0-		204 B	-189664	240	1	1261	2	N	56					118
								1917	3	62	9							
03	3627	X	3202	-0-		-425 B	-189664	199	1	1190	2	N	36					154
								1773	3	40	9							
04	3900	X	2709	-0-		-1191 B	-189664	139	1	1041	2	N	20					174
								1507	3	22	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
02	10556	X	13200	-0-		2644 B	-723274	913 7276	1 3	4788 223	2 9	N	203	373	1			46
03	11687	X	13513	-0-		1826 B	-721448	835 7441	1 3	4993 244	2 9	N	222	177	1			91
04	15090	X	12503	-0-		-2587 B	-721448	637 6900	1 3	4767 199	2 9	N	181	194	1			78
05	15593	X	13234	-0-		-2359 B	-721448	677 7414	1 3	4961 182	2 9	N	165	184	1			59
06	15090	X	12502	-0-		-2588 B	-721448	625 6987	1 3	4706 184	2 9	N	167					226
07	14601	X	10148	-0-		-4453 B	-721448	575 5107	1 3	4299 167	2 9	N	152	181	1			197

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
02	1960	N	1889	-0-		-71 B	-13545	124 986	1 3	649 130	2 9	N	118					223
03	1922	N	1659	-0-		-263 B	-13545	102 906	1 3	608 43	2 9	N	39	195	1			67
04	1830	N	1670	-0-		-160 B	-13545	86 929	1 3	642 13	2 9	N	12					79
05	2077	N	1725	-0-		-352 B	-13545	86 939	1 3	628 72	2 9	N	65					144
06	1620	N	1628	-0-		8 B	-13537	81 911	1 3	614 22	2 9	N	20					164
07	1736	N	1482	-0-		-254 B	-13537	84 749	1 3	631 18	2 9	N	16					180

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
02	16604	X	13735	-0-		-2869 B	-856064	950 7574	1 3	4984 227	2 9	N	206	196	1			161
03	17422	X	13868	-0-		-3554 B	-856064	859 7659	1 3	5139 211	2 9	N	192	192	1			161
04	16290	X	14405	-0-		-1885 B	-856064	734 7950	1 3	5492 229	2 9	N	208	189	1			180
05	16244	X	15387	-0-		-857 B	-856064	787 8613	1 3	5764 223	2 9	N	203	183	1			200
06	15330	X	14541	-0-		-789 B	-856064	728 8146	1 3	5487 180	2 9	N	164	193	1			171
07	15221	X	13036	-0-		-2185 B	-856064	740 6570	1 3	5531 195	2 9	N	177	187	1			161

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16688	X	12178	-0-		-4510 B	-266923	845 6737	1 3	4434 162	2 9	N	147	180	1			72
03	18135	X	12367	-0-		-5768 B	-266923	767 6838	1 3	4589 173	2 9	N	157					229
04	13530	X	9644	-0-		-3886 B	-266923	492 5324	1 3	3678 150	2 9	N	136	194	1			171
05	13981	X	10223	-0-		-3758 B	-266923	523 5725	1 3	3831 144	2 9	N	131	181	1			121
06	13530	X	10707	-0-		-2823 B	-266923	535 5984	1 3	4030 158	2 9	N	144					265
07	13485	X	10788	-0-		-2697 B	-266923	614 5450	1 3	4589 135	2 9	N	123	190	1			198

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	4088	X	5770	-0-	1682 B	-362738	399	1	2093	2	N	88					209
							3181	3	97	9							
03	4526	X	3332	-0-	-1194 B	-362738	207	1	1238	2	N	39	193	1			55
							1844	3	43	9							
04	3210	X	3507	-0-	297 B	-362441	180	1	1343	2	N	36					91
							1944	3	40	9							
05	3317	X	3758	-0-	441 B	-362000	193	1	1416	2	N	30					121
							2116	3	33	9							
06	3210	X	3088	-0-	-122 B	-362000	156	1	1177	2	N	6					127
							1748	3	7	9							
07	3317	X	3770	-0-	453 B	-361547	216	1	1614	2	N	20					147
							1918	3	22	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2304	-0-	-2204 B	-8412	156	1	816	2	N	84					117
							1240	3	92	9							
03	4805	X	2624	-0-	-2181 B	-8412	157	1	942	2	N	111	191	1			37
							1403	3	122	9							
04	810	X	1611	-0-	801 B	-7611	80	1	602	2	N	53					90
							871	3	58	9							
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							

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
02	11704	X	10145	-0-	-1559 B	-0-	707	1	3707	2	N	89	180	1			73
							5633	3	98	9							
03	12400	X	10320	-0-	-2080 B	-0-	639	1	3820	2	N	154					227
							5692	3	169	9							
04	11100	X	9543	-0-	-1557 B	-0-	488	1	3648	2	N	114	195	1			146
							5282	3	125	9							
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							

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
02	18434	X	18434	-0-	-0- B	-0-	1288	1	6757	2	N	110					190
							10268	3	121	9							
03	16751	X	16751	-0-	-0- B	-0-	1043	1	6239	2	N	155	195	1			150
							9298	3	171	9							
04	12782	X	12782	-0-	-0- B	-0-	649	1	4855	2	N	227	246	1			131
							7028	3	250	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	9800	X	7930	-0-	-1870 B	-0-	549	1	2880	2	N	114	188	1			141
							4376	3	125	9							
03	10168	X	8417	-0-	-1751 B	-0-	519	1	3104	2	N	153	184	1			110
							4626	3	168	9							
04	8760	X	7791	-0-	-969 B	-0-	392	1	2934	2	N	197	193	1			114
							4248	3	217	9							
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							

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
02	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	899	X	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	690	N	236	-0-	-454 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	42	-0-	-981 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	990	X	120	-0-	-870 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	2688	X	2267	-0-	-421 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1794	-0-	-717 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	1939	-0-	1267 B	-2154	1939	3			N	-0-					-0-
03	775	N	507	-0-	-268 B	-2154	507	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1571	-0-	521 B	-1633	1571	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	80	-0-	-2350 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	14	-0-	-1470	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

02	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	861	-0-	-1269	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*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-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

02	5040	X	6600	-0-	1560	B	-28658	6600	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5960	-0-	380	B	-28278	5960	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5394	-0-	-246	B	-28278	5394	3			N	-0-					-0-
*05	5828	X	7601	-0-	1773	B	-26505	7601	3			N	-0-					-0-
*06	5640	X	6599	-0-	959	B	-25546	6599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	6198	-0-	370	B	-25176	6198	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

02	1204	N	3214	-0-	2010	B	-35990	3214	3			N	-0-					-0-
03	961	N	962	-0-	1	B	-35989	962	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	338	-0-	-1282	B	-35989	338	3			N	-0-					-0-
*05	1674	X	3520	-0-	1846	B	-34143	3520	3			N	-0-					-0-
*06	1620	X	789	-0-	-831	B	-34143	789	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	3682	-0-	2008	B	-32135	3682	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

02	560	X	-0-	-0-	-560	B	-38263					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-38263					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	B	-38263					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-38263					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-38263					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-38263					N	-0-					-0-

MCGILL BROTHERS WELL #: 568 RRCID -> 201937 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8795 - 8802

02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-88600					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

02	952	N	1514	-0-	562	B	-150905	1514	3			N	-0-					-0-
03	868	N	1005	-0-	137	B	-150768	1005	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	631	-0-	-389	B	-150768	631	3			N	-0-					-0-
*05	1674	X	1061	-0-	-613	B	-150768	1061	3			N	-0-					-0-
*06	1620	X	797	-0-	-823	B	-150768	797	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	745	-0-	-929	B	-150768	745	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	252	N	225	-0-	-27 B	-22773	225	3			N	-0-					-0-
03	155	N	249	-0-	94 B	-22679	249	3			N	-0-					-0-
04	120	N	124	-0-	4 B	-22675	124	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-22675					N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-22675					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-22675					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
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			Y	-0-					55
03	2418	N	1459	-0-	-959 B	-0-	1459	2			Y	-0-					55
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2213	2	39	9	Y	35					90
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3108	X	2775	-0-	-333 B	-0-	2775	2			N	-0-	170	1			39
03	3472	X	3136	-0-	-336 B	-0-	3008	2	128	9	N	116					155
04	3510	X	2913	-0-	-597 B	-0-	2849	2	64	9	N	58					213
05	3627	X	2947	-0-	-680 B	-0-	2886	2	61	9	N	55	176	1			92
06	3090	X	2683	-0-	-407 B	-0-	2681	2	2	9	N	2					94
*07	3947	X	3947	-0-	-0- B	-0-	3826	2	121	9	N	110					204

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	784	N	264	-0-	-520		-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
								174	3									
03	775	N	263	-0-	-512		-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
								164	3									
04	630	N	334	-0-	-296		-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
								226	3									
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									

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	308	N	252	-0-	-56		-0-	252	2			N	-0-					16
03	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	1298	1196	1			118
04	3000	N	3642	-0-	642		642	2488	2	1154	9	N	1049	1031	1			136
05	712	N	70	-0-	-642		-0-	70	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	210					346
07	341	X	NO RPT	-0-	-341		-0-					N	NO RPT					346

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
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1456	N	526	-0-	-930	-0-	39	1	140	2	N	-0-					-0-
							347	3									
03	1581	N	523	-0-	-1058	-0-	41	1	156	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1260	N	665	-0-	-595	-0-	65	1	150	2	N	-0-					-0-
							450	3									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2156	#	1785	-0-	-371	-0-	1785	3			N	-0-					20
03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					20
04	1830	#	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-					20
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

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	8					155
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					163
04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	18	161	1			20
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

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
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	127	219	1			41
							140	9									
03	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	4	3	Y	36	56	1			21
							40	9									
04	2850	X	182	-0-	-2668	-0-	20	1	43	3	Y	108	107	1			22
							119	9									
05	2945	X	51	-0-	-2894	-0-	9	1	17	3	Y	23	33	1			12
							25	9									
06	1260	X	7	-0-	-1253	-0-	1	1	3	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	580 1 327 9	1382	3	Y	297	340	1				96
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	462 1 394 9	1216	3	Y	358	248	1				206
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	738 1 400 9	1558	3	Y	364	495	1				75
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	745 1 433 9	1470	3	Y	394	264	1				205
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	668 1 397 9	1324	3	Y	361	419	1				147
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	650 1 384 9	1400	3	Y	349	424	1				72

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	73 1 31 9	174	3	Y	28	26	1				9
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	42 1 30 9	110	3	Y	27	26	1				10
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65 1 32 9	138	3	Y	29	32	1				7
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	50 1 31 9	98	3	Y	28	26	1				9
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38 1 32 9	75	3	Y	29	26	1				12
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	30 1 34 9	65	3	Y	31	35	1				8

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	862	1	2054	3	Y	810	733	1			277
							891	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	827	1	2175	3	Y	765	749	1			293
							842	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	908	1	1915	3	Y	837	923	1			207
							921	9									
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									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	500	1	1192	3	Y	99	111	1			32
							109	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	406	1	1067	3	Y	120	83	1			69
							132	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	581	1	1226	3	Y	121	165	1			25
							133	9									
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									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
02	14B2 EXT		14237	-0-	14237	14237	58	1	14179	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12481	-0-	12481	26718	52	1	12429	3	Y	-0-					-0-
04	36209	X	9491	-0-	-26718	-0-	40	1	9250	3	Y	183	178	1			5
							201	9									
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	61	65	1			1
							67	9									
*06	15240	X	201	-0-	-15039	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					1
07	15748	X	170	-0-	-15578	-0-	1	1	162	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	344	1	821	3	Y	218	273	1			53
							240	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	310	1	814	3	Y	232	223	1			62
							255	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	370	1	781	3	Y	233	220	1			75
							256	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	404	1	797	3	Y	201	208	1			68
							221	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	414	1	821	3	Y	252	231	1			89
							277	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	377	1	812	3	Y	259	313	1			35
							285	9									

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1368	1	3261	3	Y	156	195	1			38
							172	9									
03	5456	X	4345	-0-	-1111	-0-	1147	1	3016	3	Y	165	159	1			44
							182	9									
04	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	1427	1	3011	3	Y	181	167	1			58
							199	9									
05	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	1456	1	2874	3	Y	167	169	1			56
							184	9									
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	1397	1	2769	3	Y	151	154	1			53
							166	9									
07	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	1322	1	2845	3	Y	184	212	1			25
							202	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

02	1008	X	29	-0-	-979	-0-	8	1	19	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1595	1	3802	3	Y	111	98	1			72
							122	9									
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1423	1	3744	3	Y	108	109	1			71
							119	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1727	1	3646	3	Y	120	112	1			79
							132	9									
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									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	1141	1	2719	3	Y	84	74	1			54
							92	9									
03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	955	1	2511	3	Y	81	82	1			53
							89	9									
04	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	1130	1	2385	3	Y	74	79	1			48
							81	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					124
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

02	13972	#	7837	-0-	-6135	-0-	64	1	7521	2	N	229	355	1			309
							252	9									
03	14198	#	4413	-0-	-9785	-0-	4282	2	131	9	N	119	180	1			248
04	10410		6494	-0-	-3916	-0-	50	1	6276	2	N	153	180	1			221
							168	9									
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					439
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	1092	#	605	-0-	-487	-0-	466	2	139	9	N	126	182	1	41	8	230
03	1209	#	258	-0-	-951	-0-	201	2	57	9	N	52	10	8			272
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1646	2	87	9	N	79					351
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

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
02	1960	#	1163	-0-	-797	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			115
03	2046	#	1208	-0-	-838	-0-	1202	2	6	9	N	5					120
04	1980	#	1422	-0-	-558	-0-	1422	2			N	-0-					120
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
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-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	377	1	3763	2	Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	386	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	409	1	4049	2	Y	-0-					-0-
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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	6160	X	4457	-0-	-1703	-0-	405	1	4040	2	Y	11	4	1			12
							12	9									
03	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	573	1	5939	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
04	6600	X	4596	-0-	-2004	-0-	418	1	4135	2	Y	39	8	1			36
							43	9									
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									

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
02	9156	X	8584	-0-	-572	-0-	854	1	7678	2	N	47	18	1			49
							52	9									
03	9734	X	9239	-0-	-495	-0-	885	1	8301	2	N	48	70	1			27
							53	9									
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	985	1	8734	2	N	49	31	1			45
							54	9									
05	9486	X	8827	-0-	-659	-0-	869	1	7894	2	N	58	73	1			30
							64	9									
06	9210	X	6709	-0-	-2501	-0-	838	1	5850	2	N	19	33	1			16
							21	9									
07	10106	X	8162	-0-	-1944	-0-	894	1	7248	2	N	18	14	1			20
							20	9									

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

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	338	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	213	1	467	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	254	1	846	2	N	-0-					-0-
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-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

02	1596	X	1240	-0-	-356	-0-	1240	2			N	-0-					94
03	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					94
04	2130	X	1707	-0-	-423	-0-	1704	2	3	9	N	3					97
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					102

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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
02	6916 X	4047	-0-	-2869	-0-	4047	3			N	-0-					147
03	3968 X	1595	-0-	-2373	-0-	1595	3			N	-0-					147
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					147
*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

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
02	2688 N	2632	-0-	-56	-0-	237	1	2369	2	Y	24					24
						26	9									
03	2976 N	2849	-0-	-127	-0-	250	1	2586	2	Y	12	29	1			7
						13	9									
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	274	1	2708	2	Y	-0-	7	1			-0-
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									

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
02	3892 X	3857	-0-	-35	-0-	336	1	3353	2	Y	153	154	1			166
						168	9									
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	378	1	3921	2	Y	211	256	1			121
						232	9									
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	388	1	3836	2	Y	165	134	1			152
						182	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	55	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	581	-0-	-229	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

02	280	N	243	-0-	-37	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
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-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

02	1988	N	1830	-0-	-158	-0-	1819	3	11	9	N	10					202
03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1864	3	8	9	N	7					209
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2025	3	19	9	N	17	192	1			34
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

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	301	1	3112	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	306	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2821	-0-	-1379	-0-	239	1	2582	3	Y	-0-					-0-
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-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					54
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					54
04	2100	N	1777	-0-	-323	-0-	1777	3			N	-0-					54
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

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
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-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

02	5320	X	3438	-0-	-1882	-0-	298	1	3078	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
03	5735	X	4246	-0-	-1489	-0-	342	1	3865	3	Y	35	51	1			21
							39	9									
04	5550	X	4711	-0-	-839	-0-	396	1	4285	3	Y	27	18	1			30
							30	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

02	3472	X	2053	-0-	-1419	-0-	176	1	1816	3	Y	55	39	1			48
							61	9									
03	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	210	1	2371	3	Y	38	61	1			25
							42	9									
04	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	240	1	2592	3	Y	32	21	1			36
							35	9									
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									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

02	6720	X	6459	-0-	-261	-0-	565	1	5842	3	Y	47	37	1			46
							52	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	607	1	6863	3	Y	49	67	1			28
							54	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	625	1	6753	3	Y	36	24	1			40
							40	9									
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									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	843	3	24	9	N	22					176
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	754	3	17	9	N	15					191
04	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1115	3	1	9	N	1					192
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

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

02	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3399	3	19	9	N	17					241
03	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	3662	3	20	9	N	18	196	1			63
04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	3407	3	14	9	N	13					76
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

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
02	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			Y	-0-					143
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					143
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					143
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

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1072	3	158	9	N	144	191	1			170
03	1271	N	918	-0-	-353	-0-	793	3	125	9	N	114	194	1			90
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	3	129	9	N	117					207
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

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
02	3192	X	2314	-0-	-878	-0-	2290	3	24	9	N	22	192	1			68
03	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3460	3	41	9	N	37					105
04	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3061	3	34	9	N	31					136
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

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
02	2156	X	1139	-0-	-1017	-0-	93	1	959	3	Y	79	81	1			36
							87	9									
03	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	117	1	1328	3	Y	86	100	1			22
							95	9									
04	1710	X	1293	-0-	-417	-0-	101	1	1096	3	Y	87	84	1			25
							96	9									
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									

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
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	366	1	3676	3	Y	61	63	1			28
							67	9									
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	307	1	3409	3	Y	60	72	1			16
							66	9									
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	282	1	2992	3	Y	59	58	1			17
							65	9									
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									

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					1
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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

02	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	175	1	1755	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
03	2356	X	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2062	3	Y	40	51	1			11
							44	9									
04	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	186	1	1967	3	Y	47	45	1			13
							52	9									
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									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

02	1288	N	1143	-0-	-145	-0-	1111	3	32	9	Y	29					136
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1226	3	47	9	Y	43					179
04	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1118	3	36	9	Y	33					212
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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

02	1876	X	1545	-0-	-331	-0-	132	1	1363	3	Y	45	46	1			21
							50	9									
03	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	141	1	1594	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
04	1680	X	1280	-0-	-400	-0-	104	1	1128	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
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									

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
02	2156	X	836	-0-	-1320	-0-	69	1	693	3	Y	67	70	1			31
							74	9									
03	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	107	1	1188	3	Y	82	93	1			20
							90	9									
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1429	3	Y	64	65	1			19
							70	9									
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									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
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-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	3	Y	20	16	1			20
							22	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	258	1	2912	3	Y	34	38	1			16
							37	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	286	1	3088	3	Y	16	12	1			20
							18	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	206	1	2294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	3	Y	-0-					-0-
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-

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. 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	1736	N	1691	-0-		-45	-0-	145	1	1499	3	Y	43	41	1			18
								47	9									
03	2201	N	1837	-0-		-364	-0-	146	1	1647	3	Y	40	48	1			10
								44	9									
04	1860	N	1774	-0-		-86	-0-	147	1	1590	3	Y	34	34	1			10
								37	9									
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									

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. 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	5236	X	4347	-0-		-889	-0-	377	1	3902	3	Y	62	75	1			33
								68	9									
03	5611	X	4739	-0-		-872	-0-	378	1	4269	3	Y	84	96	1			21
								92	9									
04	5430	X	4440	-0-		-990	-0-	368	1	3977	3	Y	86	83	1			24
								95	9									
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									

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. 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	5880	X	5636	-0-		-244	-0-	488	1	5048	3	Y	91	93	1			42
								100	9									
03	6510	X	6091	-0-		-419	-0-	486	1	5493	3	Y	102	118	1			26
								112	9									
04	6300	X	5885	-0-		-415	-0-	489	1	5291	3	Y	95	93	1			28
								105	9									
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									

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. 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	3192	X	2482	-0-		-710	-0-	214	1	2215	3	Y	48	50	1			22
								53	9									
03	3658	X	2843	-0-		-815	-0-	227	1	2566	3	Y	45	55	1			12
								50	9									
04	3540	X	2220	-0-		-1320	-0-	185	1	1995	3	Y	36	37	1			11
								40	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	371	1	3841	3	Y	65	66	1			30
							72	9									
03	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	383	1	4326	3	Y	85	94	1			21
							94	9									
04	5430	X	4541	-0-	-889	-0-	376	1	4064	3	Y	92	87	1			26
							101	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	5302	-0-	-1614	-0-	461	1	4772	3	Y	63	69	1			31
							69	9									
03	7657	X	5809	-0-	-1848	-0-	464	1	5246	3	Y	90	99	1			22
							99	9									
04	7410	X	5190	-0-	-2220	-0-	432	1	4666	3	Y	84	82	1			24
							92	9									
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									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2371	-0-	-1017	-0-	203	1	2100	3	Y	62	66	1			29
							68	9									
03	3751	X	2633	-0-	-1118	-0-	208	1	2347	3	Y	71	82	1			18
							78	9									
04	3630	X	2509	-0-	-1121	-0-	207	1	2236	3	Y	60	60	1			18
							66	9									
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									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9587	-0-	-213	-0-	837	1	8654	3	Y	87	67	1			82
							96	9									
03	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	644	1	7281	3	Y	149	164	1			67
							164	9									
04	10500	X	8902	-0-	-1598	-0-	746	1	8065	3	Y	83	56	1			94
							91	9									
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									

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
02	728	X	407	-0-	-321	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	358	-0-	-448	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	413	-0-	-277	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
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-

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

02	4704	X	4497	-0-	-207	-0-	4314	3	183	9	Y	166	195	1			271
03	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4632	3	223	9	Y	203	191	1			283
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	4926	3	161	9	Y	146	194	1			235
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

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	99	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	968	-0-	-148	-0-	79	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
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-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

02	1064	N	721	-0-	-343	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

02	868	N	798	-0-	-70	-0-	70	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	-0-	72	1	781	3	Y	-0-					-0-
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-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3416	X	2391	-0-	-1025	-0-	305 19	1 9	2067	3	Y	17	92	1			26
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	442 29	1 9	2794	3	Y	26					52
04	4110	X	1879	-0-	-2231	-0-	368 10	1 9	1501	3	Y	9					61
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	519 19	1 9	3540	3	Y	17					78
06	4110	X	2611	-0-	-1499	-0-	449 10	1 9	2152	3	Y	9					87
07	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	450 11	1 9	2010	3	Y	10					97

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6944	X	2267	-0-	-4677	-0-	286 45	1 9	1936	3	Y	41	102	1			29
03	7688	X	1877	-0-	-5811	-0-	254 14	1 9	1609	3	Y	13					42
04	7440	X	616	-0-	-6824	-0-	120 4	1 9	492	3	Y	4					46
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	509	3	Y	1					47
06	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	206 8	1 9	986	3	Y	7					54
07	2511	X	428	-0-	-2083	-0-	78	1	350	3	Y	-0-					54

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
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

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

02	1344	X	728	-0-	-616	-0-	14	1	699	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	52	1	2677	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
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									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

02	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	192	1	14933	2	Y	299	294	0			14
							329	9									
03	13175	X	7155	-0-	-6020	-0-	101	1	6938	2	Y	105	115	0			4
							116	9									
04	12750	X	8473	-0-	-4277	-0-	117	1	8227	2	Y	117	116	0			5
							129	9									
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									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	236	1	18316	2	Y	365	362	0			17
							402	9									
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	284	1	19530	2	Y	296	302	0			11
							326	9									
04	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	235	1	16555	2	Y	235	236	0			10
							259	9									
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									

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
02	1428	X	2	-0-	-1426	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	80	1	4034	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	3360	X	1577	-0-	-1783	-0-	30	1	1523	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
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									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	114	1	5866	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	90	1	4565	2	Y	66	70	0			2
							73	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	99	1	5059	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

02	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	504	1	25897	2	Y	522	517	0			25
							574	9									
03	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	525	1	26490	2	Y	387	398	0			14
							426	9									
04	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	478	1	24561	2	Y	355	354	0			15
							391	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	210	1	10600	2	Y	155	149	0			6
							171	9									
04	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	406	1	20868	2	Y	301	295	0			12
							331	9									
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									

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
02	8148	X	3153	-0-	-4995	-0-	59	1	3027	2	Y	61	67	0			3
							67	9									
03	8494	X	6718	-0-	-1776	-0-	128	1	6487	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
04	8730	X	8527	-0-	-203	-0-	160	1	8235	2	Y	120	118	0			5
							132	9									
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									

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
02	11004	X	7300	-0-	-3704	-0-	91	1	7053	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
03	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	230	1	15856	2	Y	240	238	0			9
							264	9									
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	240	1	16919	2	Y	240	239	0			10
							264	9									
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									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	168	X	95	-0-	-73	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	66	1	5094	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	73	1	5003	2	Y	76	78	0			3
							84	9									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	85	1	5995	2	Y	85	84	0			4
							94	9									
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									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	154	1	11984	2	Y	240	238	0			11
							264	9									
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	186	1	12788	2	Y	194	198	0			7
							213	9									
04	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	175	1	12357	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
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									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	35	1	2747	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
03	5394	X	1967	-0-	-3427	-0-	28	1	1908	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
04	4980	X	4077	-0-	-903	-0-	56	1	3959	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
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									

HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 8282

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	110	1	5647	2	Y	114	113	0			5
							125	9									
03	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	115	1	5793	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
04	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	107	1	5480	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
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									

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
02	19628	X	1583	-0-	-18045	-0-	20	1	1530	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
03	34684	X	34684	-0-	-0-	-0-	488	1	33636	2	Y	509	491	0			19
							560	9									
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	383	1	27002	2	Y	383	386	0			16
							421	9									
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									

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
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	151	1	11743	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
03	12958	X	12029	-0-	-929	-0-	169	1	11666	2	Y	176	181	0			6
							194	9									
04	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	163	1	11453	2	Y	163	162	0			7
							179	9									
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	192	1	14888	2	Y	298	296	0			14
							328	9									
03	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	255	1	17574	2	Y	266	270	0			10
							293	9									
04	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	230	1	16225	2	Y	230	231	0			9
							253	9									
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	188	1	9649	2	Y	194	192	0			9
							213	9									
03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	189	1	9530	2	Y	139	143	0			5
							153	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	180	1	9244	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
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									

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
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	137	1	7070	2	Y	143	141	0			7
							157	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	2	Y	108	111	0			4
							119	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	134	1	6883	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
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									

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
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	177	1	13728	2	Y	274	272	0			13
							301	9									
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	213	1	14653	2	Y	221	226	0			8
							243	9									
04	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	193	1	13600	2	Y	193	193	0			8
							212	9									
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									

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
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	220	1	17043	2	Y	341	338	0			16
							375	9									
03	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	254	1	17523	2	Y	265	271	0			10
							292	9									
04	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	239	1	16869	2	Y	239	239	0			10
							263	9									
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									

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
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	200	1	10294	2	Y	208	206	0			10
							229	9									
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	198	1	10003	2	Y	146	151	0			5
							161	9									
04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	167	1	8592	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
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									

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
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	149	1	7647	2	Y	153	152	0			7
							168	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	154	1	7788	2	Y	114	117	0			4
							125	9									
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	144	1	7390	2	Y	107	107	0			4
							118	9									
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									

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	57	1	2937	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	61	1	3075	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	60	1	3061	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
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									

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. (I) GAS 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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	161	1	8267	2	Y	172	165	0			8
							189	9									
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	140	1	7063	2	Y	103	107	0			4
							113	9									
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	150	1	7683	2	Y	111	110	0			5
							122	9									
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									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	189	1	14701	2	Y	294	289	0			14
							323	9									
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	144	1	9933	2	Y	151	159	0			6
							166	9									
04	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	35	1	2494	2	Y	34	39	0			1
							37	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	12182	-0-	-362	-0-	227	1	11696	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
03	13888	X	12423	-0-	-1465	-0-	238	1	11992	2	Y	175	180	0			6
							193	9									
04	13080	X	11383	-0-	-1697	-0-	214	1	10993	2	Y	160	159	0			7
							176	9									
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									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	80	1	4136	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	91	1	4586	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	74	1	3815	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
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									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	124	1	9591	2	Y	192	190	0			9
							211	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	143	1	9827	2	Y	148	152	0			5
							163	9									
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	123	1	8676	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
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									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	193	1	14980	2	Y	299	297	0			14
							329	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	229	1	15757	2	Y	239	244	0			9
							263	9									
04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	209	1	14709	2	Y	209	209	0			9
							230	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136	X	9575	-0-	-7561	-0-	179	1	9192	2	Y	185	188	0			9
							204	9									
03	18972	X	7770	-0-	-11202	-0-	149	1	7501	2	Y	109	114	0			4
							120	9									
04	18360	X	4687	-0-	-13673	-0-	88	1	4526	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
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									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	114	1	5878	2	Y	119	118	0			6
							131	9									
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	125	1	6316	2	Y	92	95	0			3
							101	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	139	1	7148	2	Y	103	102	0			4
							113	9									
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									

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
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	150	1	11633	2	Y	233	232	0			11
							256	9									
03	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	201	1	13819	2	Y	209	212	0			8
							230	9									
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	173	1	12167	2	Y	172	173	0			7
							189	9									
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									

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
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	230	1	11807	2	Y	246	237	0			11
							271	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	262	1	13209	2	Y	193	197	0			7
							212	9									
04	12510	X	11732	-0-	-778	-0-	221	1	11331	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
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									

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
02	672	N	304	-0-	-368	-0-	6	1	291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
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-

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. (I) GAS 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	2800	N	17191	-0-	14391	14391	321	1	16505	2	Y	332	321	0			16
							365	9									
03	3100	N	947	-0-	-2153	12238	18	1	915	2	Y	13	29	0			-0-
							14	9									
04	13165	X	927	-0-	-12238	-0-	17	1	895	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
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									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18816	X	18784	-0-	-32	-0-	351	1	18035	2	Y	362	358	0			17
							398	9									
03	20584	X	19617	-0-	-967	-0-	375	1	18937	2	Y	277	284	0			10
							305	9									
04	18210	X	17455	-0-	-755	-0-	328	1	16859	2	Y	244	244	0			10
							268	9									
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									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	121	1	9425	2	Y	189	188	0			9
							208	9									
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	189	1	13047	2	Y	197	199	0			7
							217	9									
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	168	1	11851	2	Y	169	169	0			7
							186	9									
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									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2759	-0-	-293	-0-	34	1	2666	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
03	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	42	1	2878	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	40	1	2840	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
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									

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
02	75584	X	8443	-0-	-67141	-0-	8439	2	4	4	Y	-0-	7	0			-0-
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9022	2	4	4	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10405	2	4	4	Y	138	135	0			6
							152	9									
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									

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
02	400373	X	35726	-0-	-364647	-0-	35709	2	16	4	Y	1	32	0			-0-
							1	9									
03	49569	X	39606	-0-	-9963	-0-	39195	2	18	4	Y	357	344	0			13
							393	9									
04	43860	X	41313	-0-	-2547	-0-	40704	2	15	4	Y	540	531	0			22
							594	9									
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									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9165 - 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
02	73664	X	24180	-0-	-49484	-0-	24168	2	11	4	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
03	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18713	2	9	4	Y	170	164	0			6
							187	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10006	2	4	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
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									

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
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	203	1	7	2	Y	70	56	1			70
							1800	3	77	9							
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	30	2	Y	-0-					70
							1521	3									
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	220	1	38	2	Y	18	63	1			25
							1685	3	20	9							
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							

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
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	172	1	6	2	N	20					79
							1526	3	22	9							
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	205	1	34	2	N	35					114
							1715	3	39	9							
04	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	217	1	38	2	N	22	74	1			62
							1659	3	24	9							
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							

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
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	794	1	27	2	Y	2	59	1			2
							7062	3	2	9							
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	904	1	148	2	Y	62					64
							7578	3	68	9							
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	882	1	154	2	Y	58	58	1			64
							6744	3	64	9							
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							

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
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	93	1	3	2	N	-0-					27
							823	3									
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	114	1	19	2	N	-0-					27
							951	3									
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	114	1	20	2	N	-0-					27
							870	3									
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									

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
02	39900	X	32063	-0-	-7837	-0-	111	1	31687	2	N	241	363	1			164
							265	9									
03	44175	X	34284	-0-	-9891	-0-	119	1	33877	2	N	262	179	1			247
							288	9									
04	40650	X	31440	-0-	-9210	-0-	109	1	31033	2	N	271	172	1			346
							298	9									
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									

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
02	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	82 190	1 9	22775	2	N	173	176	1			204
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	82 231	1 9	24052	2	N	210	177	1			237
04	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	82 188	1 9	23580	2	N	171	171	1			237
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

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

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
04	930	N	490	-0-	-440	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

02	336	N	296	-0-	-40	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
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-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	653	-0-	653	10996	653	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	626	-0-	626	11622	626	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	12259	637	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	640	-0-	640	12899	640	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12899					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12899					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

02	6104 #	4957	-0-	-1147	-0-	870	1	3728	2	Y	326	372	1			254
						359	9									
03	8471	8471	-0-	-0-	-0-	1052	1	7110	2	Y	281	349	1			186
						309	9									
04	13872 R	13872	-0-	-0-	-0-	1130	1	12378	2	Y	331	374	1			143
						364	9									
05	11238 R	11238	-0-	-0-	-0-	1187	1	9610	2	Y	401	378	1			166
						441	9									
06	15055 R	15055	-0-	-0-	-0-	1151	1	13457	2	Y	406	352	1			220
						447	9									
07	14322 #	12261	-0-	-2061	-0-	1143	1	10775	2	Y	312	177	1			355
						343	9									

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 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8184 - 8226

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1988	#	1872	-0-	-116	-0-	521	1	1339	2	Y	11					29
							12	9									
03	2325	#	2025	-0-	-300	-0-	491	1	1534	2	Y	-0-					29
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	536	1	1664	2	Y	-0-					29
*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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	6270	2	19	9	Y	17	352	1			62
03	6510	#	3394	-0-	-3116	-0-	3394	2			Y	-0-					62
04	6300	#	744	-0-	-5556	-0-	744	2			Y	-0-					62
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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	46	2	29	9	N	26					120
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	181	2	89	9	N	81	87	1			114
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

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

02	3808	X	2745	-0-	-1063	-0-	781	1	1946	2	Y	16					35
							18	9									
03	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	1016	1	2415	2	Y	11	33	1			13
							12	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	841	1	2016	2	Y	4					17
							4	9									
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

02	2520	X	1185	-0-	-1335	-0-	1061	3	124	9	Y	113					456
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					456
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					456
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

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

02	8708	#	3599	-0-	-5109	-0-	3521	2	78	9	Y	71					149
03	7781	#	4096	-0-	-3685	-0-	4049	2	47	9	Y	43	139	1			53
04	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	3748	2	21	9	Y	19					72
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

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 N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6180 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6804	X	1091	-0-	-5713	-0-	205	1	878	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	4650	X	1027	-0-	-3623	-0-	132	1	892	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	3210	X	3	-0-	-3207	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	280	N	112	-0-	-168	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3		N	-0-			-0-
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 X	820	-0-	-888	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7196 X	6762	-0-	-434	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

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 8398 PERF. 8184 - 8298

02	10500	X	6962	-0-	-3538	-0-	725	1	6057	2	N	164	174	1			146
							180	9									
03	9486	X	4209	-0-	-5277	-0-	775	1	3357	2	N	70					216
							77	9									
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	777	1	2327	2	N	37	183	1			70
							41	9									
05	5301	X	3083	-0-	-2218	-0-	803	1	2239	2	N	37					107
							41	9									
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	331	1	1669	2	N	8					115
							9	9									
07	0	Z	1214	-0-	1214	1214	19	1	1150	2	N	41					156
							45	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	283	1	469	2	Y	11					21
							12	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	Y	-0-					21
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	340	1	262	2	Y	-0-					21
*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

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		1344	#	1041	-0-	-303	-0-	1040	3	1	9	N	1					177
03		1488	#	1098	-0-	-390	-0-	1096	3	2	9	N	2					179
04		1380	#	526	-0-	-854	-0-	525	3	1	9	N	1					180
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		1820	#	1759	-0-	-61	-0-	1717	3	42	9	N	38	179	1			53
03		2015	#	1976	-0-	-39	-0-	1904	3	72	9	N	65					118
04		1950	#	1877	-0-	-73	-0-	1832	3	45	9	N	41					159
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

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
02	26460	X	16363	-0-	-10097	-0-	16084	2	279	9	N	254	363	1			176
03	29295	X	10671	-0-	-18624	-0-	10497	2	174	9	N	158	181	1			153
04	28350	X	27403	-0-	-947	-0-	26941	2	462	9	N	420	362	1			211
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									

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
02	13160	X	6018	-0-	-7142	-0-	5954	2	64	9	N	58					197
03	13144	X	5892	-0-	-7252	-0-	5815	2	77	9	N	70	181	1			86
04	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8328	2	119	9	N	108					194
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									

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
02	1932	N	683	-0-	-1249	-0-	673	2	10	9	N	9					33
03	1426	N	726	-0-	-700	-0-	722	2	4	9	N	4					37
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1217	2	32	9	N	29					66
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									

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
02	1148	X	588	-0-	-560	-0-	588	2			N	-0-					79
03	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	3664	2	11	9	N	10					89
04	6780	X	4316	-0-	-2464	-0-	4263	2	53	9	N	48					137
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									

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
02	25200	X	2182	-0-	-23018	-0-	2153	2	29	9	N	26	179	1			37
03	27900	X	1669	-0-	-26231	-0-	1647	2	22	9	N	20					57
04	27000	X	3327	-0-	-23673	-0-	3277	2	50	9	N	45					102
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

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
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	5	1	36	3	N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					168
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

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

02	1568	N	999	-0-	-569	-0-	93 24	1 9	882	3	N	22					114
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	1584	3	N	21					135
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21 46	1 9	1289	3	N	42					177
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66 13	1 9	973	3	N	12					189
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	80 36	1 9	1156	3	N	33					222
07	1395	N	764	-0-	-631	-0-	54 1	1 9	709	3	N	1	180	1			43

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	894	3	N	-0-					87
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	N	-0-					87
04	1380	N	853	-0-	-527	-0-	14	1	839	3	N	-0-					87
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	616	X	390	-0-	-226	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
04	600	X	534	-0-	-66	-0-	9	1	525	3	N	-0-					-0-
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-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	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
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					143
03	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	98	1	1722	3	N	-0-					143
04	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	68	1	1987	3	N	4					147
							4	9									
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

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
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					27
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					39
*11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					27
*12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					27
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27
*04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					27
*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

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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	74	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	84	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	X	1025	-0-	-95	-0-	517	1	508	2	Y	-0-					73
03	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	564	1	554	2	Y	7	60	1			20
							8	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	613	1	518	2	Y	1					21
							1	9									
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									

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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	246	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	263	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	224	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1036	#	549	-0-	-487	-0-	549	2			N	-0-					169
03	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					169
04	1170	#	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					169
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

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
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
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-

LA MOTA (QUEEN CITY) 50877 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
HELLEN MINERAL PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 268725 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7533 - 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
02	2212		-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370		-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370		-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	607	-0-	-1661	-0-	139	1	468	3	Y	-0-					9
03	2511	N	839	-0-	-1672	-0-	339	1	500	3	Y	-0-					9
04	2910	X	570	-0-	-2340	-0-	320	1	250	3	Y	-0-					9
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

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					25
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					25
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					25
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-

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
02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	610	1	12020	3	Y	23					27
							25	9									
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	600	1	12873	3	Y	14	15	1	1	8	25
							15	9									
04	13170	X	12636	-0-	-534	-0-	616	1	11977	3	Y	39	46	1			18
							43	9									
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									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3695	-0-	-337	-0-	213	1	3482	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	209	1	3712	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	179	1	3583	2	Y	-0-					-0-
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									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3266	-0-	-66	-0-	189	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	188	1	3371	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	162	1	3258	2	Y	-0-					-0-
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									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	943	-0-	-373	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8344	X	7960	-0-	-384	-0-	383	1	7556	3	Y	19					23
							21	9									
03	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	374	1	8029	3	Y	14	13	1			24
							15	9									
04	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	370	1	7196	3	Y	15	32	1			7
							17	9									
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									

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
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	1996	-0-	-804	705	115	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2007	-0-	-705	-0-	107	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	1					5
							1	9									
03	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	141	1	3037	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	153	1	2969	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
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									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

02	896	N	425	-0-	-471	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

02	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	200	1	3945	3	Y	24					30
							26	9									
03	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	198	1	4255	3	Y	1	18	1			13
							1	9									
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	209	1	4073	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
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									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	7168	X	6489	-0-	-679	-0-	373	1	6116	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	384	1	6836	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	348	1	6963	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1517	-0-	-1183	-0-	72	1	1445	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3584	X	2293	-0-	-1291	-0-	132	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2732	-0-	-1112	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1841	-0-	-1939	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5852	X	5147	-0-	-705	-0-	323	1	4824	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	353	1	5176	3	Y	-0-					-0-
*04	5670	X	5091	-0-	-579	-0-	321	1	4770	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	59	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2548	X	651	-0-	-1897	-0-	40	1	596	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
03	2728	N	1960	-0-	-768	-0-	124	1	1821	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*04	3000	N	3231	-0-	231	231	203	1	3010	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
*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									

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
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	214	1	3128	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	210	1	3139	3	Y	39	44	1			13
							43	9									
*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									

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
02	7504	X	6908	-0-	-596	-0-	432	1	6435	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
03	8308	X	7569	-0-	-739	-0-	481	1	7048	3	Y	36	36	1			23
							40	9									
*04	8040	X	7652	-0-	-388	-0-	478	1	7121	3	Y	48	55	1			16
							53	9									
*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									

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
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	3	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	295	1	3344	3	Y	-0-					58
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	346	1	3581	3	Y	7					65
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	353	1	4170	3	Y	24	46	1			43
							26	9									
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									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4231	-0-	-165	-0-	311	1	3911	3	Y	8					36
							9	9									
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	330	1	4427	3	Y	59	76	1	1	8	18
							65	9									
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	325	1	3937	3	Y	15					33
							17	9									
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									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	33	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
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									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1670	-0-	-318	-0-	96	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2429	-0-	-931	-0-	117	1	2310	3	Y	2					6
							2	9									
03	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	135	1	2908	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	174	1	3393	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
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									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	10976	X	8747	-0-	-2229	-0-	441	1	8306	3	Y	-0-					3
03	12152	X	8867	-0-	-3285	-0-	460	1	8407	3	Y	-0-					3
04	11340	X	8092	-0-	-3248	-0-	447	1	7645	3	Y	-0-					3
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-

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
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6468	X	3800	-0-	-2668	-0-	219	1	3581	2	Y	-0-					36
03	7161	X	1472	-0-	-5689	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					36
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	179	1	3585	2	Y	-0-	36	1			-0-
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-

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
02	19432	X	18896	-0-	-536	-0-	1090 11	1 9	17795	2	Y	10					110
03	21359	X	19719	-0-	-1640	-0-	1048 11	1 9	18660	2	Y	10					120
04	20640	X	19724	-0-	-916	-0-	938	1	18786	2	Y	-0-	93	1			27
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	4816	X	4353	-0-	-463	-0-	210	1	4129	3	Y	13					17
							14	9									
03	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	211	1	4521	3	Y	-0-	16	1			1
04	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	226	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
02	2044	N	493	-0-	-1551	-0-	113	1	380	3	N	-0-					10
03	2263	N	898	-0-	-1365	-0-	362	1	536	3	N	-0-					10
04	1560	N	658	-0-	-902	-0-	369	1	289	3	N	-0-					10
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

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
02	2464	X	2194	-0-	-270	-0-	121	1	2073	3	N	-0-					10
03	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	111	1	2093	3	N	-0-					10
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	105	1	1850	3	N	-0-					10
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	N	-0-					10
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	3	N	1					11
							1	9									
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	3	N	-0-					11

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
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 38 RRCID -> 200992 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8558 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

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
02	3248	X	2995	-0-	-253	-0-	202	1	2784	3	Y	8	87	1			3
							9	9									
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2891	3			Y	-0-					3
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	192	1	2804	3	Y	-0-					3
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									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	5292	X	4895	-0-	-397	-0-	361	1	4527	3	N	6					37
							7	9									
03	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	305	1	4081	3	N	56	76	1			17
							62	9									
04	5400	X	4868	-0-	-532	-0-	371	1	4488	3	N	8					25
							9	9									
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									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					12
03	5642	X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	2			Y	-0-					12
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5497	2	20	9	Y	18	16	1			14
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

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	381	1	6213	2	N	-0-	44	1			-0-
03	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	369	1	6560	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	323	1	6471	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					3
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	N	-0-					3
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					3
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-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

02	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	876	1	14302	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	798	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13959	-0-	-1011	-0-	664	1	13295	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	232	1	4575	3	N	24					50
							26	9									
03	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	234	1	5030	3	N	4	37	1			17
							4	9									
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	246	1	4793	3	N	15	25	1			7
							17	9									
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									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

02	12208	X	9792	-0-	-2416	-0-	557	1	9114	2	N	110					123
							121	9									
03	12431	X	9906	-0-	-2525	-0-	527	1	9379	2	N	-0-	26	1			97
04	11460	X	9486	-0-	-1974	-0-	450	1	8995	2	N	37					134
							41	9									
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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

02	9212	X	8270	-0-	-942	-0-	478	1	7792	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	476	1	8474	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8634	-0-	-726	-0-	411	1	8223	2	N	-0-					-0-
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-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	74	1	1480	2	N	-0-					-0-
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-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7333	-0-	-731	-0-	422	1	6911	2	N	-0-					13
03	8742	X	7670	-0-	-1072	-0-	407	1	7263	2	N	-0-	5	1			8
04	8190	X	7075	-0-	-1115	-0-	335	1	6740	2	N	-0-					8
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

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
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					-0-
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-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	244	1	986	2	N	-0-					5
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	287	1	1090	2	N	-0-					5
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	264	1	1107	2	N	-0-					5
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

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	105	1	425	2	N	-0-					3
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	97	1	368	2	N	-0-					3
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	440	2	N	-0-					3
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									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1443	1	10320	2	Y	29	197	1			22
							32	9									
03	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	1633	1	11352	2	Y	25					47
							28	9									
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1550	1	10707	2	Y	35					82
							39	9									
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									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	244	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	248	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	248	1	1712	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2660	X	2070	-0-	-590	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	2737	-0-	-294	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

02	4508	X	4261	-0-	-247	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3544	-0-	744	1673	3544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4138	-0-	1038	2711	4138	2			N	-0-					-0-
04	6466	X	3755	-0-	-2711	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	7924	X	7488	-0-	-436	-0-	296	1	7186	2	N	5					5
							6	9									
03	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	345	1	7934	2	N	-0-					5
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	317	1	7983	2	N	-0-					5
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

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
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	930	X	463	-0-	-467	-0-	463	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

02	5880	X	5503	-0-	-377	-0-	5503	2			N	-0-					8
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	2			N	-0-					8
04	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					8
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

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

02	2800	N	13963	-0-	11163	11163	13963	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	13670	-0-	10570	21733	13670	2			Y	-0-					-0-
04	35074	X	13341	-0-	-21733	-0-	13341	2			Y	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6231	-0-	-293	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6620	-0-	-370	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1393	-0-	-1239	-0-	211	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	193	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	37	1	3619	2	N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

02	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3210	-0-	-870	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	118	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	53	1	845	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	404	1	4067	2	N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

02	7364	X	4705	-0-	-2659	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	4979	-0-	-3174	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

02	2744	X	2522	-0-	-222	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-			-0-
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-			-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

02	8372	X	8036	-0-	-336	-0-	314	1	7722	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8386	-0-	-883	-0-	244	1	8142	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8344	-0-	-506	-0-	237	1	8107	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
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-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	9688	-0-	-1484	-0-	9688	2			N	-0-					16
03	12338	X	10683	-0-	-1655	-0-	10683	2			N	-0-					16
04	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					16
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

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

02	12208	X	11370	-0-	-838	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12185	-0-	-1331	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11373	-0-	-1197	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

02	896	N	343	-0-	-553	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	182	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	4010	-0-	-4546	-0-	134	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	5479	-0-	-3071	-0-	150	1	5329	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	249	1	9671	2	N	-0-					-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	278	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	302	1	9650	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					34
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					34
04	8790	X	7253	-0-	-1537	-0-	7253	2			N	-0-					34
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	200	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	201	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	327	1	6431	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	368	1	9780	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	383	1	8183	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	9459	-0-	-1551	-0-	434	1	9025	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	1226	-0-	-1114	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4344	-0-	-332	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
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-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	403	1	6164	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	417	1	6155	2	N	-0-			-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	432	1	5833	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	4424	-0-	-2896	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6608	X	6228	-0-	-380	-0-	223	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	4002	-0-	-3314	-0-	113	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	4330	-0-	-2840	-0-	83	1	4247	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

02	15400	X	14691	-0-	-709	-0-	14673	2	18	9	N	16					85
03	17019	X	15869	-0-	-1150	-0-	15869	2			N	-0-					85
04	16470	X	15061	-0-	-1409	-0-	15061	2			N	-0-					85
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	6571	-0-	-2977	-0-	223	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6597	-0-	-3974	-0-	221	1	6376	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	6034	-0-	-3926	-0-	186	1	5848	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	977	1	6715	2	N	-0-					-0-
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	535	1	7847	2	N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	696	1	7348	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	7199	-0-	-2041	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7886	-0-	-2344	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7565	-0-	-1465	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	6429	-0-	-1243	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6894	-0-	-1600	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6698	-0-	-682	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	251	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	266	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4891	-0-	-629	-0-	251	1	4640	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	165	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	210	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	6891	-0-	-977	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7324	-0-	-1387	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6936	-0-	-1224	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

02	2530	N	2461	-0-	-69	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

02	13384	X	11587	-0-	-1797	-0-	767	1	10820	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12436	-0-	-2382	-0-	816	1	11620	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12355	-0-	-1475	-0-	711	1	11644	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	8749	-0-	-1415	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9853	-0-	-797	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
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-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
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-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 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
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4384	-0-	-1736	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

02	6496	X	6079	-0-	-417	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					23
04	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					23
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

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

02	10416	X	5580	-0-	-4836	-0-	226	1	5354	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10430	-0-	-668	-0-	434	1	9996	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8816	-0-	-1204	-0-	360	1	8456	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

02	6832	X	6654	-0-	-178	-0-	313	1	6341	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	328	1	6944	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5709	-0-	-1071	-0-	217	1	5492	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

02	9296	X	8222	-0-	-1074	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

02	4508	X	4437	-0-	-71	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	2703	2			N	-0-					19
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					19
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					19
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

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					45
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					45
04	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	2			N	-0-					45
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
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-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

02	2800	N	4956	-0-	2156	2156	4956	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2594	-0-	-506	1650	2594	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2421	-0-	-579	1071	2421	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
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

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

02	2800	N	2982	-0-	182	335	2982	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4092	-0-	-335	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	18480	X	9044	-0-	-9436	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	7264	-0-	-13196	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6522	-0-	-3018	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12936	X	11607	-0-	-1329	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11488	-0-	-2834	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7154	-0-	-6706	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1227	-0-	-1461	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2038	-0-	-842	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

02	1848	N	1586	-0-	-262	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

02	2184	X	1928	-0-	-256	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	252	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	279	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4733	-0-	-1897	-0-	270	1	4463	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	168	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	159	1	4819	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	751	-0-	-2129	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

02	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

02	1008	N	49	-0-	-959	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	79	-0-	-944	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

02	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	493	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	319	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	436	1	3361	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 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
02	2128	X	1705	-0-	-423	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4254	-0-	1454	1454	4254	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2416	-0-	-684	770	2416	2			N	-0-					-0-
04	2739	N	1969	-0-	-770	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5236	X	5088	-0-	-148	-0-	5088	2			N	-0-					12
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					12
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					12
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

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1611	-0-	-776	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	941	-0-	-739	-0-	941	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3920	X	3763	-0-	-157	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
03	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

02	5292	X	4915	-0-	-377	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
03	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

02	924	N	692	-0-	-232	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2		N	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	156	1			17
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					17
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					17
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	4968	-0-	-2256	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5207	-0-	-2791	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	270	1	4381	2	N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	36	1			30
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					30
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					37
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					37
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					37
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

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7011	-0-	-69	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10388	X	9550	-0-	-838	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9005	-0-	-2496	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8414	-0-	-2566	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

02	7280	X	7195	-0-	-85	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7426	-0-	-224	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

02	896	N	736	-0-	-160	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					37
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					37
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					37
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

HERBST, M. V. WELL #: 23 RRCID -> 150574 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7647 - 7708

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	633	-0-	-837	-0-	633	2			N	-0-					-0-
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-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					14
03	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					14
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					14
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

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
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-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	83	-0-	-1087	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	1296	2	7	9	N	6					107
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					107
04	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					107
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

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					110
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					110
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

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

02	1820	N	19	-0-	-1801	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

02	2800	N	3109	-0-	309	1765	3109	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	2956	-0-	-1765	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	752	-0-	-1888	-0-	752	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					20
04	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					20
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

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	748	-0-	-624	-0-	748	2			N	-0-					28
03	1209	N	648	-0-	-561	-0-	648	2			N	-0-					28
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
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

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
02	1344	N	981	-0-	-363	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3576	-0-	-1044	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5177	-0-	-703	-0-	5177	2			N	-0-					82
03	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5339	2			N	-0-					82
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					82
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4945	-0-	-39	-0-	4945	2			N	-0-					25
03	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5489	2			N	-0-					25
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					25
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

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
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-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

02	6188	X	5879	-0-	-309	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6353	-0-	-37	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
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-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
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-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4037	2	7	9	N	6					34
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2			N	-0-					34
04	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2			N	-0-					34
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

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

02	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
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-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					14
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					14
04	1260	N	242	-0-	-1018	-0-	242	2			N	-0-					14
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

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3					3
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					3
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

02	1848	N	1714	-0-	-134	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

02	4648	X	4540	-0-	-108	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3686	-0-	-1204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	11323	-0-	-437	-0-	366	1	10957	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12199	-0-	-821	-0-	274	1	11925	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11051	-0-	-409	-0-	249	1	10802	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6522	-0-	-534	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3774	-0-	-486	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8792	X	7007	-0-	-1785	-0-	1103	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	976	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	1195	1	9367	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
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

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1260	N	294	-0-	-966	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
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-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4955	-0-	-1037	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4978	-0-	-1772	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	936	-0-	-335	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1176	N	888	-0-	-288	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	592	-0-	-428	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	3903	2			Y	-0-					2
03	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	2			Y	-0-					2
04	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	2			Y	-0-					2
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

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					87
03	2046	X	1320	-0-	-726	-0-	1320	2			N	-0-					87
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					87
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					27
03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					27
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					27
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

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	6090	-0-	-994	-0-	6090	2			Y	-0-					1
03	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			Y	-0-					1
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					1
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

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
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5488	X	5043	-0-	-445	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4933	-0-	-1143	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4505	-0-	-1225	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2212	N	1706	-0-	-506	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	7392	X	7153	-0-	-239	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6034	-0-	-2150	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7251	-0-	-669	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					1
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			Y	-0-					1
04	8940	X	7936	-0-	-1004	-0-	7936	2			Y	-0-					1
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

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
04	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2			Y	-0-					1
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

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5337	-0-	-571	-0-	5337	2			Y	-0-					1
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	2			Y	-0-					1
04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			Y	-0-					1
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					1
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

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5964	X	5310	-0-	-654	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6594	-0-	-195	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
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-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8287	-0-	-393	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	9610	X	9426	-0-	-184	-0-	9426	2			Y	-0-					1
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			Y	-0-					1
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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					31
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					31
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

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	893	-0-	-427	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			Y	-0-					1
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

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
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4676	X	4659	-0-	-17	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4807	-0-	-53	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	130	-0-	-1482	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	630	-0-	-510	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	197	-0-	-4927	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	1374	-0-	-4296	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	351	-0-	-849	-0-	351	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
04	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			Y	-0-					1
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

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

02	1400	N	406	-0-	-994	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11864	-0-	-40	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					60
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					60
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

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	486	-0-	-466	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3864	X	3765	-0-	-99	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1624	N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	822	-0-	-618	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

02	4816	X	4651	-0-	-165	-0-	4651	2			N	-0-					20
03	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	2			N	-0-					20
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					20
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

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
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

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

02	2016	N	1724	-0-	-292	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4676	X	3632	-0-	-1044	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2884	X	2465	-0-	-419	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5012	X	4114	-0-	-898	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	492	-0-	-1328	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	61	-0-	-6059	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4444	-0-	1644	1644	4444	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2732	-0-	-368	1276	2732	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1865	-0-	-1135	141	1865	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					3
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

02	3948	X	3676	-0-	-272	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

02	2660	N	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

02	2828	X	2356	-0-	-472	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

02	3696	X	2543	-0-	-1153	-0-	2543	2			N	-0-					70
03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			N	-0-					70
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					70
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

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	220	-0-	-648	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
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-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
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-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
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-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	8568	X	8339	-0-	-229	-0-	8339	2			N	-0-					40
03	9486	X	9006	-0-	-480	-0-	9006	2			N	-0-					40
04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2			N	-0-					40
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

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

02	2632	N	2278	-0-	-354	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

02	3052	X	2621	-0-	-431	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

02	952	N	899	-0-	-53	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

02	8736	X	8433	-0-	-303	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9292	-0-	-256	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2834	-0-	-1036	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

02	2660	X	2635	-0-	-25	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	299	-0-	-345	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
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-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					55
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					55
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	463	-0-	-587	-0-	463	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
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

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

02	4088	X	3229	-0-	-859	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

02	5124	X	822	-0-	-4302	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

02	2044	N	1793	-0-	-251	-0-	1793	2			Y	-0-					2
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					2
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

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	8643	-0-	-1465	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8974	-0-	-1166	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	279	-0-	-477	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2231	-0-	-590	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3104	X	2706	-0-	-398	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	2788	-0-	-12	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					34
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					34
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
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

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
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7112	X	7081	-0-	-31	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2072	N	1498	-0-	-574	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	4396	X	3748	-0-	-648	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		Y	-0-			-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		Y	-0-			-0-
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-

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
02	6748	X	6614	-0-	-134	-0-	6614	2		N	-0-			25
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	7371	2		N	-0-			25
04	7260	X	7140	-0-	-120	-0-	7140	2		N	-0-			25
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

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
02	3164	X	3051	-0-	-113	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2		N	-0-			-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	2352	N	2320	-0-	-32	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2		Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
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-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

02	4452	X	3850	-0-	-602	-0-	3850	2			N	-0-					13
03	4836	X	3300	-0-	-1536	-0-	3300	2			N	-0-					13
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2			N	-0-					13
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

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1837	-0-	-11	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2387	-0-	-273	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					1
03	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	2			Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					1
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

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
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1820	N	1425	-0-	-395	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4256	X	3503	-0-	-753	-0-	3503	2			Y	-0-					1
03	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			Y	-0-					1
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					1
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					33
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					33
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
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

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					18
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					18
04	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4507	2			Y	-0-					18
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

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

02	476	N	323	-0-	-153	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
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-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
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-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

02	5852	X	5690	-0-	-162	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

02	3500	X	2710	-0-	-790	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3477	-0-	-1328	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2352	X	1150	-0-	-1202	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1143	-0-	-2577	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	929	-0-	-2131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					18
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					18
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					18
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

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
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					2
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					2
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	4059	2			Y	-0-					2
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

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
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6722	-0-	-478	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	113	-0-	-419	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	9240	X	5021	-0-	-4219	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	3298	-0-	-6932	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121548	X	6896	-0-	-114652	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	134571	X	7636	-0-	-126935	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	130230	X	7388	-0-	-122842	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7626	-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

02	3248	X	2813	-0-	-435	-0-	2813	2			N	-0-					17
03	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					17
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	183	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	247	1	2627	2	Y	33					130
							36	9									
03	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	269	1	2752	2	Y	20					150
							22	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	60					210
							66	9									
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

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	959	2	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	2	Y	-0-					-0-
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-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585

02	616	N	597	-0-	-19	-0-	81	1	516	2	Y	-0-					4
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	81	1	473	2	Y	-0-					4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					4
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-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					5
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					129
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					129
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					129
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10					293
03	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2966	3	9	9	N	8					301
04	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2521	3	10	9	N	9					310
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					310
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					310
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					310

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

02	2800	N	2611	-0-	-189	297	561	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	525	-0-	-1180	-0-	173	1	352	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	507	1	3412	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3571	-0-	-657	-0-	224	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	265	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	265	1	3776	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

02	3938	X	3082	-0-	-856	-0-	193	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	218	1	3132	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2740	-0-	-650	-0-	179	1	2561	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	195	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	210	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2253	-0-	-1497	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	127	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	119	1	1699	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4230	-0-	-138	-0-	265	1	3965	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	300	1	4312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4560	-0-	4560	4560	299	1	4261	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	70	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
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-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					6
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	92	1	661	2	Y	-0-					6
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					6
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3304	-0-	504	504	207	1	3097	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	936	230	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	3890	X	2954	-0-	-936	-0-	192	1	2762	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	137	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	165	1	2373	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	156	1	2232	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	292	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	332	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	319	1	4560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	990	2	N	-0-					39
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	N	-0-					39
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	904	2	N	-0-					39
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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	128	1	941	2	Y	-0-			11
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	142	1	1019	2	Y	-0-			11
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	133	1	940	2	Y	-0-			11
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

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
02	2716	X	1555	-0-	-1161	-0-	159	1	1396	2	N	-0-			60
03	3007	X	1375	-0-	-1632	-0-	148	1	1227	2	N	-0-			60
04	2910	X	1900	-0-	-1010	-0-	197	1	1703	2	N	-0-			60
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

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
02	2296	N	2248	-0-	-48	-0-	269	1	1979	2	Y	-0-			19
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	301	1	2159	2	Y	-0-			19
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	297	1	2101	2	Y	-0-			19
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

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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			1
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

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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	2	Y	-0-			6
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	Y	-0-			6
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	119	1	841	2	Y	-0-			6
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	258	1	2260	2	N	-0-					23
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	278	1	2313	2	N	-0-					23
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	252	1	2262	2	N	-0-					23
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

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					7
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	108	1	773	2	Y	-0-					7
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	105	1	740	2	Y	-0-					7
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

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1904	N	1711	-0-	-193	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	125	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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, 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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

02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

02	7168	X	6763	-0-	-405	-0-	424	1	6339	2	Y	-0-			-0-
03	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	459	1	6594	2	Y	-0-			-0-
04	8040	X	7761	-0-	-279	-0-	506	1	7255	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

02	3388	X	3268	-0-	-120	-0-	205	1	3063	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	220	1	3159	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	1981	-0-	-1409	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-			-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
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-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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

02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	78	1	1164	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-			-0-
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-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

02	672	N	502	-0-	-170	-0-	32	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-			-0-
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-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			19
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	714	2			N	-0-			19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

02	476	N	417	-0-	-59	-0-	158	1	259	2	N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	268	1	331	2	N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-			-0-
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-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

02	1512	N	1209	-0-	-303	-0-	152	1	1057	2	N	-0-			-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	268	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	259	1	966	2	N	-0-			-0-
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-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	152	1	409	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	268	1	403	2	N	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	259	1	341	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 189399 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11565 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

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
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	3	Y	-0-					2
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	62	1	1209	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
03	620	N	337	-0-	-283	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1904	X	1747	-0-	-157	-0-	1747	2			N	-0-					54
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					54
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					54
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

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	252	#	86	-0-	-166	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	310	#	35	-0-	-275	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

12	5238	4549	-0-	-689	-0-	544	1	4005	2	N	-0-					-0-
01	18042	16010	-0-	-2032	-0-	1293	1	14717	2	N	-0-					-0-
02	16296	17125	-0-	829	829	1137	1	15988	2	N	-0-					-0-
03	18042	16153	-0-	-1889	-0-	930	1	15223	2	N	-0-					-0-
04	17460	10599	-0-	-6861	-0-	900	1	9699	2	N	-0-					-0-
*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									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1400	#	1353	-0-	-47	B	-27786	117	1	1233	2	N	3	2	1		17
								3	9								
03	1643	#	1626	-0-	-17	B	-27803	161	1	1447	2	N	16	3	1		30
								18	9								
04	1650	#	1727	-0-	77	B	-27726	208	1	1512	2	N	6	1	1		35
								7	9								
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								

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
02	168	N	125	-0-	-43 B	-7388	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205 B	-7388	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158 B	-7388	5	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	40					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30					130
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

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

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
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

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
02	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	37	1	929	2	N	87					132
							96	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	169	260	1			41
							186	9									
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53	1	992	2	N	110					151
							121	9									
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									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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

02	2800	X	2374	-0-	-426	-0-	245	1	322	2	N	121	171	1	2	8	36
							1674	3	133	9							
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	271	1	30	2	N	21	8	8			49
							1706	3	23	9							
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	276	1	53	2	N	43	6	8			86
							2045	3	47	9							
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							

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
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	43	1	610	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194	1	700	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	N	22					48
							24	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	53	79	1			22
							58	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	N	52					74
							57	9									
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									

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
02	2100		9	-0-	-2091	-0-	1	1	8	2	N	-0-					4
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	1			1
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9					98
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	2	31	9	N	28					126
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1424	2	15	9	N	14					140
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	1424	-0-	-64	-0-	1423	2	1	9	N	1	154	1			15

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
02	4060		3538	-0-	-522	-0-	136 10	1 9	3392	2	N	9					97
03	4495		3600	-0-	-895	-0-	183 9	1 9	3408	2	N	8					105
04	4350		3296	-0-	-1054	-0-	166 6	1 9	3124	2	N	5					110
05	4371	#	3370	-0-	-1001	-0-	152 6	1 9	3212	2	N	5					115
06	3930	#	3334	-0-	-596	-0-	340 2	1 9	2992	2	N	2					117
07	3906	#	3018	-0-	-888	-0-	309 6	1 9	2703	2	N	5					122

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4743	#	4575	-0-		-168		-0-	426	1	2616	2	Y	23					87
									1508	3	25	9							
*09	4530	#	4294	-0-		-236		-0-	408	1	229	2	Y	160	151	1			96
									3481	3	176	9							
*10	4701	R	4701	-0-		-0-		-0-	436	1	336	2	Y	161	195	1			62
									3752	3	177	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	604	-0-		-404		-0-	7	1	96	2	N	2	2	8			164
									499	3	2	9							
03	1054	X	830	-0-		-224		-0-	11	1	14	2	N	4	4	8			164
									801	3	4	9							
04	750	X	659	-0-		-91		-0-	8	1	16	2	N	4	4	8			164
									631	3	4	9							
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									

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
*08	9176	X	6993	-0-	-2183	-0-	654	1	4012	2	Y	13	13	8			-0-
							2313	3	14	9							
*09	8550	X	6779	-0-	-1771	-0-	671	1	378	2	Y	-0-					-0-
							5730	3									
*10	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	703	1	543	2	Y	-0-					-0-
							6052	3									
*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							

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

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
*08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	154	1	947	2	Y	3	3	8			-0-
							546	3	3	9							
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	160	1	90	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1	117	2	Y	-0-					-0-
							1303	3									
*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									

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
*08	248	N	207	-0-	-41	-0-	19	1	114	2	Y	7					64
							66	3	8	9							
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	13	2	Y	6	1	1			69
							197	3	7	9							
*10	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					69
							207	3									
*11	210	N	149	-0-	-61	-0-	16	1	48	2	Y	5					74
							79	3	6	9							
*12	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					74
							130	3									
*01	248	N	188	-0-	-60	-0-	20	1	46	2	Y	-0-					74
							122	3									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	Y	-0-					74
							137	3									
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	1	1	8			74
							211	3	1	9							
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					74
							202	3									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	-0-					74
							197	3									
*06	240	N	206	-0-	-34	-0-	23	1	9	2	Y	3					77
							171	3	3	9							
*07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					77

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
02	1512	N	845	-0-	-667	-0-	32	1	785	2	N	25					47
							28	9									
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	16	1	296	2	N	1	40	1			8
							1	9									
04	1650	N	319	-0-	-1331	-0-	16	1	303	2	N	-0-					8
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

GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9161 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	541	1	13437	2	Y	82	116	1			64
							90	9									
03	15562	X	14437	-0-	-1125	-0-	734	1	13620	2	Y	75	116	1			23
							83	9									
04	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	748	1	14039	2	Y	78					101
							86	9									
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									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	6960	-0-	-1860	-0-	267	1	6650	2	N	39					74
							43	9									
03	9765	X	7168	-0-	-2597	-0-	366	1	6802	2	N	-0-					74
04	8250	X	6491	-0-	-1759	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					74
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	262	1	6516	2	Y	54	77	1			42
								59	9									
03	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	381	1	7073	2	Y	50	77	1			15
								55	9									
04	7800	X	7131	-0-		-669	-0-	358	1	6710	2	Y	57					72
								63	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7128	-0-		4328	6027	296	1	6744	2	Y	80	92	1			59
								88	9									
03	3100	N	7690	-0-		4590	10617	389	1	7227	2	Y	67	104	1			22
								74	9									
04	19347	X	8730	-0-		-10617	-0-	435	1	8199	2	Y	87					109
								96	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	4647	-0-		-9577	-0-	177	1	4385	2	N	77	186	1			66
								85	9									
03	14601	X	4716	-0-		-9885	-0-	237	1	4383	2	N	87					153
								96	9									
04	5250	X	4581	-0-		-669	-0-	230	1	4275	2	N	69	195	1			27
								76	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	183	1	4560	2	Y	55	103	1			41
								61	9									
03	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-	250	1	4637	2	Y	74	91	1			24
								81	9									
04	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-	298	1	5610	2	Y	48					72
								53	9									
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									

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. GAS 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	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	157	1	2213	2	N	72	191	1			87
							79	9									
03	2170	X	980	-0-	-1190	-0-	99	1	800	2	N	74					161
							81	9									
04	2100	X	1150	-0-	-950	-0-	233	1	842	2	N	68	192	1			37
							75	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

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
02	2968	X	1586	-0-	-1382	-0-	101	1	1464	2	N	19					142
							21	9									
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	245	1	2064	2	N	48					190
							53	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	639	1	2426	2	N	48	191	1			47
							53	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	N	835	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	N	25	187	1			30
							28	9									
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	41	1	757	2	N	22					52
							24	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	17					69
							19	9									
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									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	145	1	3359	2	N	57	189	1			22
							63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3101	2	N	119					141
							131	9									
04	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	223	1	4020	2	N	77	190	1			28
							85	9									
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									

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
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	229	1	5708	2	N	196	191	1			198
							216	9									
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	340	1	6320	2	N	219	188	1			229
							241	9									
04	7050	X	6635	-0-	-415	-0-	323	1	6084	2	N	207	184	1			252
							228	9									
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	307	1	6514	2	N	199	193	1			258
							219	9									
06	7050	X	6889	-0-	-161	-0-	320	1	6363	2	N	187	193	1			252
							206	9									
*07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	332	1	6679	2	N	200	199	1			253
							220	9									

GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 8744

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

02	4536	X	2961	-0-	-1575	-0-	111	1	2762	2	N	80	188	1			74
							88	9									
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	232	1	4313	2	N	65					139
							72	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	221	1	4171	2	N	96	191	1			44
							106	9									
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	217	1	4594	2	N	90					134
							99	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	195	1	3876	2	N	66	182	1			18
							73	9									
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	230	1	4633	2	N	88	11	1			95
							97	9									

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

02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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	360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX "B") //CONT.// 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980	X	961	-0-	-19	-0-	78	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1050	X	754	-0-	-296	-0-	53	1	698	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	327	1	3694	2	N	-0-					7
03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	307	1	4174	2	N	-0-					7
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	N	-0-					7
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

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

02	1540	X	1120	-0-	-420	-0-	463	1	657	2	N	-0-					25
03	3813	X	1284	-0-	-2529	-0-	565	1	719	2	N	-0-					25
04	3690	X	1210	-0-	-2480	-0-	547	1	663	2	N	-0-					25
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

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

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-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 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
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	205	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	191	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	183	1	2398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	504	-0-	-392	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5011	2	N	55	180	1						55
							61	9												
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5425	2	N	72								127
							79	9												
04	5400	X	5334	-0-	-66	-0-	90	1	5172	2	N	65								192
							72	9												
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												

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	48								200
							53	9												
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	150	1	3761	2	N	33	188	1						45
							36	9												
04	5310	X	3880	-0-	-1430	-0-	150	1	3691	2	N	35								80
							39	9												
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												

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	270	1	11515	2	N	472	549	1			249
							519	9									
03	9362	X	1964	-0-	-7398	-0-	270	1	1611	2	N	75	186	1			138
							83	9									
04	11820	X	6968	-0-	-4852	-0-	135	1	6375	2	N	416	367	1			187
							458	9									
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

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
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	523	1	2530	3	Y	8	37	1			14
							9	9									
03	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	534	1	3181	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	756	1	2974	3	Y	21	2	1			19
							23	9									
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									

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	13	4	1			13
							14	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	26	1	156	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-	17	1			-0-
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-

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	1708	X	913	-0-	-795	-0-	85 29	1 9	799	3	N	26					244
03	1240	X	144	-0-	-1096	-0-	1 25	1 9	118	3	N	23					267
04	1110	X	66	-0-	-1044	-0-	35	3	31	9	N	28					295
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

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

02	20664	X	14469	-0-	-6195	-0-	2389 524	1 9	11556	3	Y	476	328	1			534
03	22878	X	13234	-0-	-9644	-0-	1826 527	1 9	10881	3	Y	479	518	1			495
04	15600	X	15175	-0-	-425	-0-	2965 539	1 9	11671	3	Y	490	525	1			460
05	16120	X	14977	-0-	-1143	-0-	3003 537	1 9	11437	3	Y	488	709	1			239
06	15540	X	14496	-0-	-1044	-0-	2914 465	1 9	11117	3	Y	423	341	1			321
07	16027	X	14689	-0-	-1338	-0-	1042 400	1 9	13247	3	Y	364	592	1			93

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

02	10444	X	6582	-0-	-3862	-0-	637 122	1 9	5823	2	Y	111	193	1			79
03	9176	X	4287	-0-	-4889	-0-	512 24	1 9	3751	2	Y	22	78	1			23
04	7890	X	6412	-0-	-1478	-0-	797 25	1 9	5590	2	Y	23	17	1			29
05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	1126 136	1 9	10928	2	Y	124	80	1			73
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1100 100	1 9	9979	2	Y	91	82	1			82
*07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	1024 85	1 9	9697	2	Y	77	101	1			58

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	840	X	784	-0-	-56	-0-	74	1	675	2	N	32	176	1			137
							35	9									
03	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	120	1	880	2	N	16					153
							18	9									
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	213	1	1496	2	N	5					158
							6	9									
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									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	173	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	254	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	611	1	4283	2	N	-0-					-0-
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-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

02	18452	X	12359	-0-	-6093	-0-	1205	1	11024	2	Y	118	241	1			84
							130	9									
03	17050	X	12414	-0-	-4636	-0-	1472	1	10780	2	Y	147	83	1			148
							162	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	133	111	1			170
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									

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	573	1	5242	2	N	45					204
							50	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	608	1	4452	2	N	81	182	1			103
							89	9									
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1185	1	8314	2	N	41					144
							45	9									
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									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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
02	9464	X	8527	-0-	-937	-0-	360	1	8025	2	N	129					210
							142	9									
03	10137	X	8898	-0-	-1239	-0-	360	1	8404	2	N	122	183	1			149
							134	9									
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	360	1	8201	2	N	129	185	1			93
							142	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	508	1	24136	2	N	243	386	1			67
							267	9									
03	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	513	1	24990	2	N	229	192	1			104
							252	9									
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	517	1	22549	2	N	258	191	1			171
							284	9									
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									

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 8502

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

02	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	470	1	13029	2	N	120	179	1			154
							132	9									
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	97	179	1			72
							107	9									
04	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	586	1	14776	2	N	138					210
							152	9									
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									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

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
02	8120	X	6881	-0-	-1239	-0-	236	1	6535	2	N	100	182	1			113
							110	9									
03	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	311	1	7749	2	N	137	175	1			75
							151	9									
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	471	1	11876	2	N	191	182	1			84
							210	9									
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									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

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
02	19600	X	13003	-0-	-6597	-0-	610	1	12247	2	N	133	193	1			72
							146	9									
03	21266	X	15025	-0-	-6241	-0-	749	1	14119	2	N	143					215
							157	9									
04	19530	X	16874	-0-	-2656	-0-	929	1	15781	2	N	149	195	1			169
							164	9									
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									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

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
02	11172	X	9086	-0-	-2086	-0-	454	1	8471	2	N	146					244
							161	9									
03	12369	X	9534	-0-	-2835	-0-	529	1	8836	2	N	154	194	1			204
							169	9									
04	11370	X	8617	-0-	-2753	-0-	543	1	7921	2	N	139	193	1			150
							153	9									
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									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

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
02	24472	X	23450	-0-	-1022	-0-	1176	1	21979	2	N	268	388	1			66
							295	9									
03	25978	X	23852	-0-	-2126	-0-	1328	1	22196	2	N	298	193	1			171
							328	9									
04	25320	X	19132	-0-	-6188	-0-	1212	1	17690	2	N	209	195	1			185
							230	9									
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									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42392	X	37079	-0-	-5313	-0-	756	1	35906	2	N	379	391	1			144
							417	9									
03	46190	X	40000	-0-	-6190	-0-	796	1	38763	2	N	401	388	1			157
							441	9									
04	43530	X	38107	-0-	-5423	-0-	845	1	36847	2	N	377	387	1			147
							415	9									
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									

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
02	39004	X	35251	-0-	-3753	-0-	716	1	34026	2	N	463	389	1			204
							509	9									
03	41757	X	38277	-0-	-3480	-0-	759	1	36976	2	N	493	577	1			120
							542	9									
04	39600	X	35365	-0-	-4235	-0-	781	1	34085	2	N	454	386	1			188
							499	9									
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									

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
02	27972	X	20953	-0-	-7019	-0-	427	1	20282	2	N	222	379	1			79
							244	9									
03	29574	X	23983	-0-	-5591	-0-	477	1	23250	2	N	233	195	1			117
							256	9									
04	26010	X	21769	-0-	-4241	-0-	483	1	21044	2	N	220	194	1			143
							242	9									
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									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56588	X	52120	-0-	-4468	-0-	94	1	51245	2	N	710	771	1			244
							781	9									
03	59210	X	56452	-0-	-2758	-0-	105	1	55515	2	N	756	777	1			223
							832	9									
04	54120	X	52931	-0-	-1189	-0-	101	1	52016	2	N	740	776	1			187
							814	9									
05	57691	X	52463	-0-	-5228	-0-	105	1	51602	2	N	687	576	1			298
							756	9									
06	55830	X	49362	-0-	-6468	-0-	99	1	48575	2	N	625	751	1			172
							688	9									
07	57691	X	49379	-0-	-8312	-0-	105	1	48599	2	N	614	554	1			232
							675	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	10953	-0-	-667	-0-	548	1	10241	2	N	149					202
							164	9									
03	12865	X	11399	-0-	-1466	-0-	634	1	10603	2	N	147	190	1			159
							162	9									
04	12630	X	10726	-0-	-1904	-0-	676	1	9862	2	N	171	192	1			138
							188	9									
05	12121	X	11301	-0-	-820	-0-	747	1	10413	2	N	128	191	1			75
							141	9									
06	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	731	1	9444	2	N	117					192
							129	9									
07	12121	X	10938	-0-	-1183	-0-	788	1	10019	2	N	119	186	1			125
							131	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45416	X	38003	-0-	-7413	-0-	69	1	37309	2	N	568	582	1			183
							625	9									
03	48701	X	39452	-0-	-9249	-0-	73	1	38722	2	N	597	651	1			129
							657	9									
04	45900	X	37751	-0-	-8149	-0-	72	1	37081	2	N	544	573	1			100
							598	9									
05	47058	X	37778	-0-	-9280	-0-	75	1	37117	2	N	533	383	1			250
							586	9									
06	43890	X	35846	-0-	-8044	-0-	73	1	35219	2	N	504	576	1			178
							554	9									
07	42067	X	35459	-0-	-6608	-0-	75	1	34876	2	N	462	568	1			72
							508	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33152	X	26713	-0-	-6439	-0-	545	1	25878	2	N	264	377	1			84
							290	9									
03	35743	X	28699	-0-	-7044	-0-	572	1	27820	2	N	279	192	1			171
							307	9									
04	31860	X	26257	-0-	-5603	-0-	582	1	25405	2	N	245	194	1			222
							270	9									
05	32364	X	25855	-0-	-6509	-0-	549	1	25014	2	N	265	194	1			293
							292	9									
06	30240	X	25770	-0-	-4470	-0-	558	1	24967	2	N	223	383	1			133
							245	9									
07	29574	X	26691	-0-	-2883	-0-	626	1	25823	2	N	220	183	1			170
							242	9									

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
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	36	102	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	Y	31					54
							34	9									
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	137	1	1519	2	Y	16					70
							18	9									
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	28					98
							31	9									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6384	#	1554	-0-	-4830	-0-	73	1	1475	2	N	5			77
							6	9							
03	7068	#	4223	-0-	-2845	-0-	213	1	3997	2	N	12			89
							13	9							
04	6840	#	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			89
05	5634	R	5634	-0-	-0-	-0-	279	1	5341	2	N	13			102
							14	9							
06	4080	#	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			102
07	4216	#	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			102

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	13356	X	13221	-0-	-135	-0-	510	1	12590	2	N	110				214
							121	9								
03	14601	X	13950	-0-	-651	-0-	510	1	13289	2	N	137	181	1		170
							151	9								
04	14130	X	13650	-0-	-480	-0-	510	1	13006	2	N	122	183	1		109
							134	9								
05	14632	X	12689	-0-	-1943	-0-	510	1	12076	2	N	94				203
							103	9								
06	14160	X	12184	-0-	-1976	-0-	510	1	11547	2	N	115	181	1		137
							127	9								
07	14632	X	11958	-0-	-2674	-0-	510	1	11360	2	N	80				217
							88	9								

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	728	1	3521	3	Y	-0-			-0-
03	899	X	459	-0-	-440	-0-	66	1	393	3	Y	-0-			-0-
04	5370	X	581	-0-	-4789	-0-	118	1	463	3	Y	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	587	641	1			359
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	960	919	1			400
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	832	862	1			370
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

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2912	X	2350	-0-	-562	-0-	2095	1	221	2	N	31	170	1			33
							34	9									
03	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2129	1	29	2	N	24					57
							26	9									
04	2280	X	1891	-0-	-389	-0-	1313	1	550	2	N	25					82
							28	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	46	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	32	1			40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1			48
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	240	1	2401	2	Y	-0-	18	1			7
*03	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	249	1	2325	2	Y	-0-					7
*04	3630	X	1643	-0-	-1987	-0-	167	1	1476	2	Y	-0-	4	1			3
*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	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	283	1	2098	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-	93	1			35
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					35
04	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	184	1	1623	2	Y	-0-	20	1			15
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	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	186	1	1381	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

LAGARTO PASTURE (5400) 51292 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 164611 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5365 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

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
02	11676	X	9780	-0-	-1896	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	10777	-0-	-2305	-0-	144	1	10633	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12758	-0-	12758	12758	180	1	12578	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13881	-0-	13881	26639	205	1	13676	2	Y	-0-					-0-
06	37051	X	10412	-0-	-26639	-0-	139	1	10273	2	Y	-0-					-0-
*07	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	164	1	9823	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					282
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					282
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
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

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6356	X	5476	-0-	-880	-0-	103	1	5257	2	N	105	181	1			162
							116	9									
03	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	107	1	5633	2	N	109	184	1			87
							120	9									
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	110	1	5519	2	N	152					239
							167	9									
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									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

02	84679	X	84679	-0-	-0-	-0-	79	1	84193	2	N	370	528	1			152
							407	9									
03	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	87	1	86140	2	N	399	361	1			190
							439	9									
04	90390	X	90231	-0-	-159	-0-	85	1	89697	2	N	408	358	1			240
							449	9									
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									

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

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	99	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	3	Y	-0-					-0-
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									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	3	Y	91	91	1			57
							100	9									
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	258	1	3774	3	Y	110	96	1			71
							121	9									
*04	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	245	1	3643	3	Y	124	154	1			41
							136	9									
*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									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	530	1	7916	3	Y	21	27	1			13
							23	9									
03	9486	X	9205	-0-	-281	-0-	588	1	8610	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
*04	9180	X	8804	-0-	-376	-0-	554	1	8236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*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									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

02	5600	X	5295	-0-	-305	-0-	5295	2			Y	-0-					57
03	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			Y	-0-					57
04	5760	X	5107	-0-	-653	-0-	5107	2			Y	-0-					57
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

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	4648	X	4578	-0-	-70	-0-	177	1	4375	3	Y	24					66
							26	9									
03	5115	X	5073	-0-	-42	-0-	197	1	4846	3	Y	27					93
							30	9									
04	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	119	1	3120	3	Y	33	105	1			21
							36	9									
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									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	297	-0-	-123	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					80
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					80
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					80
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

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	2184	N	1974	-0-	-210	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

02	1036	N	855	-0-	-181	-0-	855	2			N	-0-					6
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					6
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
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-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	889	3	Y	-0-					9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	938	3	Y	6					15
							7	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	872	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	248	1	4678	3	Y	-0-					7
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	270	1	4927	3	Y	-0-					7
04	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	272	1	4661	3	Y	9					16
							10	9									
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-

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
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	126	1	3130	3	Y	7					32
							8	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3337	3	Y	7					39
							8	9									
04	3300	X	2433	-0-	-867	-0-	89	1	2333	3	Y	10	34	1			15
							11	9									
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									

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
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	3	N	-0-					21
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	222	1	3308	3	N	14					35
							15	9									
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	223	1	2270	3	N	14					49
							15	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2562	N	2435	-0-	-127	-0-	197	1	2238	3	Y	-0-					12
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	257	1	2655	3	Y	7					19
							8	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	215	1	2545	3	Y	25	14	1			30
							28	9									
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									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

02	5740	X	4885	-0-	-855	-0-	329	1	4531	3	Y	23	70	1			8
							25	9									
03	6355	X	5508	-0-	-847	-0-	5508	3			Y	-0-					8
04	5880	X	5215	-0-	-665	-0-	335	1	4880	3	Y	-0-					8
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									

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	128	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	151	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	173	1	2955	3	Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	812	1	6369	3	Y	38	24	1			153
							42	9									
03	7657	X	6297	-0-	-1360	-0-	702	1	5584	3	Y	10	4	8			159
							11	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	635	1	6622	3	Y	-0-	132	1			27
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									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

02	10136	X	9145	-0-	-991	-0-	461	1	8684	3	Y	-0-					42
03	11067	X	8724	-0-	-2343	-0-	452	1	8272	3	Y	-0-					42
04	10710	X	7870	-0-	-2840	-0-	434	1	7436	3	Y	-0-					42
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-

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	298	1	3266	3	N	-0-					50
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	338	1	3525	3	N	7					57
							8	9									
04	3690	X	2318	-0-	-1372	-0-	221	1	2053	3	N	40	72	1			25
							44	9									
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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2324	N	2287	-0-	-37	-0-	115	1	2172	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	132	1	2413	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	137	1	2342	3	Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	3	Y	6					14
							7	9									
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	67	1	1645	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	50	1	1308	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
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									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	152	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	162	1	2766	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	426	1	8598	3	Y	-0-					52
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	676	1	11845	3	Y	8					60
							9	9									
04	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	680	1	11083	3	Y	42	86	1			16
							46	9									
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									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	75	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	3	Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	192	1	2331	3	Y	3					32
							3	9									
03	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	210	1	2367	3	Y	-0-	30	1			2
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	198	1	2342	3	Y	-0-					2
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-

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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					44
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					44
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2352	X	99	-0-	-2253	-0-	6	1	82	3	Y	10					90
							11	9									
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	153	1	2229	3	Y	48	64	1			74
							53	9									
04	3090	X	1433	-0-	-1657	-0-	90	1	1331	3	Y	11					85
							12	9									
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

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	127	1	1892	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	134	1	1954	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
*04	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	102	1	1514	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
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									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	117	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	330	N	136	-0-	-194	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	74	1	1838	3	Y	7					35
							8	9									
03	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	97	1	2402	3	Y	7					42
							8	9									
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	87	1	2258	3	Y	10	37	1			15
							11	9									
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									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

02	10864	X	9512	-0-	-1352	-0-	459	1	9035	3	N	16					41
							18	9									
03	11284	X	10413	-0-	-871	-0-	463	1	9932	3	N	16	32	1			25
							18	9									
04	10680	X	9950	-0-	-730	-0-	485	1	9439	3	N	24	38	1			11
							26	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					17
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	2	N	-0-					17
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	52	1	493	2	N	-0-					17
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

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	175	1	1606	2	N	-0-					28
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	180	1	1738	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	175	1	1643	2	N	-0-					28
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	Y	2					5
							2	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	136	1	1163	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
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									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

02	1176	N	771	-0-	-405	-0-	97	1	674	2	N	-0-					13
03	1550	N	464	-0-	-1086	-0-	112	1	352	2	N	-0-					13
04	870	N	146	-0-	-724	-0-	21	1	125	2	N	-0-					13
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

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

02	560	N	528	-0-	-32	-0-	12	1	516	2	N	-0-					6
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	13	1	497	2	N	66					72
							73	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	14	1	493	2	N	25					97
							28	9									
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

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					8
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					8
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
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

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	618	1	3769	2	N	-0-					92
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	601	1	3751	2	N	3	73	1			22
							3	9									
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	561	1	3515	2	N	-0-					22
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									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	694 52	1 9	4233	2	N	47					97
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	725 66	1 9	4525	2	N	60	120	1			37
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	610 37	1 9	3822	2	N	34					71
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	637 29	1 9	3826	2	N	26					97
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	614 64	1 9	3582	2	N	58					155
*07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	722 42	1 9	3910	2	N	38	180	1			13

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
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-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

	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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	2	N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	7	40	1			5
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					5
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					20
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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	N	-0-					18
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	304	1	3407	2	N	-0-					18
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

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	24					75
							26	9									
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	47	1	855	2	N	-0-					75
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	800	2	N	14					89
							15	9									
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

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
02	5264	X	2761	-0-	-2503	-0-	270	1	2481	2	N	9	107	1			17
							10	9									
03	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	455	1	4404	2	N	4					21
							4	9									
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	439	1	4132	2	N	-0-					21
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									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-		2	1		3
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
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

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
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	269	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	319	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	286	1	1799	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1421	2	1	9	Y	1	22	1			3
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					4
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4					8
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

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
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	634	1	3867	2	N	-0-					88
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	751	1	4685	2	N	-0-	69	1			19
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	804	1	5040	2	N	4					23
							4	9									
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									

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
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	727	1	6338	2	N	29					106
							32	9									
03	7595	X	7412	-0-	-183	-0-	790	1	6605	2	N	15					121
							17	9									
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	773	1	6333	2	N	12					133
							13	9									
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									

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
02	1764	N	1583	-0-	-181	-0-	190	1	1393	2	Y	-0-					194
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	232	1	1560	2	Y	-0-					194
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1316	2	Y	-0-					194
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	115	1	3468	2	N	-0-					80
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	336	1	3819	2	N	-0-					80
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	328	1	3916	2	N	-0-					80
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									

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	N	3					7
							3	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	2	N	-0-					7
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	80	1	304	2	N	1					8
							1	9									
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

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

02	3696	X	3228	-0-	-468	-0-	387	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	434	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	366	1	2304	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					1
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					1
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-					1
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

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	502	1	2484	2	N	18	164	1			12
							20	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	566	1	2945	2	N	20					32
							22	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	382	1	3065	2	N	36					68
							40	9									
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									

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

02	2352	N	2033	-0-	-319	-0-	244	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	330	1	2215	2	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1954	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	120	1	937	2	N	-0-					26
03	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	139	1	1027	2	N	-0-					26
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	125	1	920	2	N	-0-					26
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

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	157	1	1357	2	Y	3					6
							3	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1470	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
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									

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
02	3612	X	3423	-0-	-189	-0-	3423	2			N	-0-					41
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					41
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					41
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	2	N	-0-					3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	268	1	1416	2	N	-0-					3
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	293	1	1401	2	N	-0-					3
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	325	1	1456	2	N	-0-					3
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					3
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
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

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	164	1	1017	2	N	-0-					66
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	166	1	860	2	N	1					67
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	168	1	960	2	N	6					73
							7	9									
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

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5526	-0-	-410	-0-	663	1	4863	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	805	1	5402	2	Y	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	734	1	4620	2	Y	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1215	-0-	-185	-0-	291	1	924	2	N	-0-					10
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	326	1	1123	2	N	-0-					10
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	323	1	1110	2	N	-0-					10
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					48
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					48
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
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

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
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

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	250	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	259	1	901	2	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

02	868	N	714	-0-	-154	-0-	86	1	628	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	109	1	731	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	756	2	N	-0-					-0-
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-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

02	840	N	839	-0-	-1	-0-	201	1	636	2	N	2					36
							2	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	218	1	751	2	N	1					37
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	204	1	703	2	N	8					45
							9	9									
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

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

02	2660	X	2505	-0-	-155	-0-	246	1	2257	2	N	2	52	1			28
							2	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	236	1	2283	2	N	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	266	1	2500	2	N	-0-					28
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									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					25
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	N	-0-					25
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-					25
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

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

02	4508	X	3260	-0-	-1248	-0-	458	1	2795	2	N	6					32
							7	9									
03	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	497	1	3105	2	N	2					34
							2	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	552	1	3458	2	N	-0-					34
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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	180	1	1322	2	N	-0-			-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	197	1	1325	2	N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1264	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	2	N	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	2	N	-0-			-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-			-0-
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-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	79	1	728	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	73	1	711	2	N	-0-			-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	72	1	678	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	435	1	3947	2	N	-0-			-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	483	1	4386	2	N	-0-			-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	463	1	4192	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	245	1	2227	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	262	334	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	378	310	1	2806	2	N	-0-			-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	184	1	7999	2	N	13					177
							14	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	202	1	7874	2	N	8	166	1			19
							9	9									
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	196	1	7110	2	N	1					20
							1	9									
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									

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
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	145	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	158	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	182	1	926	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	2	N	-0-					45
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-					45
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	2	N	-0-					45
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1890	2	10	9	N	9					185
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2259	2	9	9	N	8					193
04	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	1878	2	9	9	N	8					201
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					237

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
02	2072	N	1181	-0-	-891	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980	N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

02	1624	N	911	-0-	-713	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					100
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					100
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

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

02	1036	N	644	-0-	-392	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

02	2660	X	2640	-0-	-20	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

02	2436	N	1417	-0-	-1019	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

02	2296	X	1355	-0-	-941	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1806	-0-	-714	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
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-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	6048	-0-	6048	6048	5989	2	59	9	N	54	82	1			51

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 093207 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7616 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

02	532	N	488	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	N	2	63	1			7
							2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	2					9
							2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	4					13
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									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

02	812	N	457	-0-	-355	-0-	12	1	445	2	N	-0-					30
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-					30
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	13	1	713	2	N	-0-					30
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	N	-0-					30
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	-0-					30
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-					30

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

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	433	1	2967	2	N	-0-					7
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	473	1	2956	2	N	-0-					7
04	2940	X	1689	-0-	-1251	-0-	278	1	1411	2	N	-0-					7
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

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	781	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	392	-0-	-700	-0-	39	1	353	2	N	-0-					22
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	93	1	843	2	N	-0-					22
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	87	1	788	2	N	-0-					22
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

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	818	1	2807	2	N	-0-					17
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	993	1	3206	2	N	-0-					17
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	790	1	2264	2	N	-0-					17
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

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	468	-0-	-1968	-0-	106	1	362	2	N	-0-					44
03	2635	N	149	-0-	-2486	-0-	35	1	114	2	N	-0-					44
04	2610	N	30	-0-	-2580	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
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

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	219	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	202	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	190	1	1138	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	128	1	802	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	104 3	1 9	946	2	N	3	67	1			16
03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	116 12	1 9	1051	2	N	11					27
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	110 11	1 9	991	2	N	10					37
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	1080	2	N	6					43
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	100 8	1 9	987	2	N	7					50
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	1112	2	N	2					52

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	339	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

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-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

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-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

02	3388	X	2338	-0-	-1050	-0-	329	1	2009	2	N	-0-					25
03	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	409	1	2551	2	N	-0-					25
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	394	1	2467	2	N	-0-					25
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

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	756	N	409	-0-	-347	-0-	90	1	319	2	N	-0-					101
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	90	1	338	2	N	-0-	83	1			18
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	112	1	389	2	N	-0-					18
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

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			Y	-0-	7 1		3
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2			Y	-0-			3
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			Y	-0-			3
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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2908 2	2 9		Y	2	45 1		6
03	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147 2			Y	-0-			6
04	3210 X	3101	-0-	-109	-0-	3092 2	9 9		Y	8			14
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

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	394	1	4851	2	N	-0-					79
03	5084	X	4079	-0-	-1005	-0-	320	1	3757	2	N	2					81
							2	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	388	1	4903	2	N	-0-					81
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									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

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-

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
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
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-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

02	364	N	95	-0-	-269	-0-	92	1	3	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	92	1	163	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	-0-					-0-
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-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	588	#	64	-0-	-524	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	600	#	391	-0-	-209	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	140	1	1210	3	N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	505	-0-	-815	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	114	1	805	3	N	-0-					-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 10 RRCID -> 193273 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 890 - 896

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-

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
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1801	2	N	-0-					23
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	465	1	4499	2	N	-0-					23
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	376	1	3541	2	N	-0-					23
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

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	267	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2263	-0-	-124	-0-	312	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	355	1	1804	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	290	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	359	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	326	1	936	2	N	-0-					-0-
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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-			-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	102	1	925	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

02	2856	X	1705	-0-	-1151	-0-	169	1	1536	2	N	-0-			-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	254	1	2306	2	N	-0-			-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2077	2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	304	1	2085	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	363	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	409	1	2075	2	N	-0-			-0-
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-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

02	1316	X	710	-0-	-606	-0-	70	1	640	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	743	-0-	-559	-0-	70	1	673	2	N	-0-			-0-
04	930	X	701	-0-	-229	-0-	67	1	634	2	N	-0-			-0-
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-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	1999	-0-	-1557	-0-	1999	2			N	-0-					16
03	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	2249	2			N	-0-					16
04	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	2434	2			N	-0-					16
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	401	1	5620	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	247	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	547	1	7293	2	Y	7					7
							8	9									
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

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	183	-0-	-265	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2024	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7616	X	2863	-0-	-4753	-0-	190	1	2667	2	Y	5					102
							6	9									
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	2	Y	12					114
							13	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	740	1	9868	2	Y	12					126
							13	9									
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									

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
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-			9
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-			9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	Y	-0-			9
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

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
02	15820	X	15632	-0-	-188	-0-	1042	1	14590	2	Y	-0-			-0-
03	17515	X	16135	-0-	-1380	-0-	1097	1	15038	2	Y	-0-			-0-
04	16950	X	15604	-0-	-1346	-0-	1088	1	14516	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			51
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			51
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			51
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

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
02	10920	X	10137	-0-	-783	-0-	676	1	9461	2	Y	-0-			73
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	968	1	13279	2	Y	-0-			73
04	11370	X	5513	-0-	-5857	-0-	384	1	5126	2	Y	3			76
							3	9							
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

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	1476	1	20649	2	Y	-0-			-0-
03	20026	X	18563	-0-	-1463	-0-	1262	1	17301	2	Y	-0-			-0-
04	19920	X	16468	-0-	-3452	-0-	1148	1	15320	2	Y	-0-			-0-
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-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	716	1	10023	2	Y	-0-			53
03	11036	X	10232	-0-	-804	-0-	695	1	9537	2	Y	-0-			53
04	10560	X	10408	-0-	-152	-0-	726	1	9682	2	Y	-0-			53
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

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 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
02	6020	X	5795	-0-	-225	-0-	386	1	5409	2	Y	-0-					2
03	6665	X	5037	-0-	-1628	-0-	342	1	4695	2	Y	-0-					2
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	448	1	5982	2	Y	1					3
							1	9									
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									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1774	-0-	-298	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1705	-0-	-589	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1148	-0-	-1042	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 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
02	4564	X	4118	-0-	-446	-0-	1332	1	2786	2	N	-0-					46
03	5053	X	2658	-0-	-2395	-0-	1091	1	1567	2	N	-0-					46
04	4890	X	2502	-0-	-2388	-0-	1048	1	1454	2	N	-0-					46
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

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3965	-0-	-991	-0-	1282	1	2683	2	N	-0-					8
03	5487	X	4326	-0-	-1161	-0-	1777	1	2549	2	N	-0-					8
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	1754	1	2433	2	N	95					103
							105	9									
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

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					4
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
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

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					4
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					4
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	841	-0-	-449	-0-	841	2			N	-0-					-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					20
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					20
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

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	Y	3					118
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					121
04	2880	X	1794	-0-	-1086	-0-	1792	2	2	9	Y	2					123
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

LAS OVEJAS (LOBO) 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
02	3864	X	3162	-0-	-702	-0-	26	1	3125	2	Y	10					11
							11	9									
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	55	1	6043	2	Y	11					22
							12	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	53	1	5602	2	Y	20					42
							22	9									
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									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	276	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	263	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	313	1	1591	2	N	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5962	-0-	-478	-0-	556	1	5406	2	Y	-0-					48
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	641	1	5753	2	Y	-0-					48
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	593	1	6717	2	Y	-0-					48
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									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2105	-0-	-1423	-0-	196	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	109	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	267	-0-	-813	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	795	1	13275	2	Y	3					43
							3	9									
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	818	1	14257	2	Y	-0-					43
04	16530	X	13471	-0-	-3059	-0-	735	1	12734	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
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

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
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	252	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	318	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	245	1	2779	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	12096	X	9876	-0-	-2220	-0-	558	1	9317	2	Y	1					73
							1	9									
03	13392	X	10169	-0-	-3223	-0-	552	1	9617	2	Y	-0-					73
04	12960	X	10999	-0-	-1961	-0-	600	1	10398	2	Y	1	55	1			19
							1	9									
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

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
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-					1
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	313	1	5455	2	Y	-0-					1
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	291	1	5038	2	Y	-0-					1
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

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	358	1	5978	2	Y	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	367	1	6358	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

02	1932	X	1202	-0-	-730	-0-	68	1	1134	2	Y	-0-					18
03	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-					18
04	1770	X	1349	-0-	-421	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-	14	1			4
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

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

02	15596	X	11795	-0-	-3801	-0-	666	1	11129	2	Y	-0-					4
03	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	1058	1	18428	2	Y	-0-					4
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1077	1	18672	2	Y	-0-	3	1			1
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

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	516	1	8613	2	Y	2					64
							2	9									
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	559	1	9747	2	Y	-0-					64
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	522	1	9049	2	Y	3	48	1			19
							3	9									
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

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

02	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	Y	1					29
							1	9									
03	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	992	1	17290	2	Y	-0-					29
04	18000	X	16450	-0-	-1550	-0-	897	1	15551	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
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

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

02	2352	X	2039	-0-	-313	-0-	340	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	287	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1986	-0-	-144	-0-	325	1	1661	2	N	-0-					-0-
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-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-					28
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	Y	-0-					28
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	-0-					28
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	190	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	208	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1995	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

02	2408	#	2079	-0-	-329	-0-	194	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2666	#	1968	-0-	-698	-0-	197	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2670		2308	-0-	-362	-0-	187	1	2121	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1221	-0-	-980	-0-	90	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*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-

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	3799	-0-	-0-	-0-	344	1	3455	2	Y	-0-					-0-
03	3231	3231	-0-	-0-	-0-	237	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	57					57
						63	9									
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-					-0-

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
02	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	398	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	399	1	2154	2	N	-0-					-0-
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-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352 X	1410	-0-	-942	-0-	1410	2			N	-0-					80
03	3286 X	1192	-0-	-2094	-0-	1192	2			N	-0-					80
04	3180 X	2718	-0-	-462	-0-	348	1	2370	2	N	-0-					80
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	75	1	1183	2	Y	24	29	1			26
							26	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	80	1	1289	2	Y	35	30	1			31
							39	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	86	1	1343	2	Y	31	31	1			31
							34	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					202
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	1	155	1			48
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					48
*06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	18	33	3	33 6		-0-
07	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
NORTH AMERICAN CONTROLS CORP 613522
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					2
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					2
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					2
*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	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

02	2856	#	1986	-0-	-870	-0-	54	1	1930	2	N	2	1	8			58
							2	9									
03	3162	#	2300	-0-	-862	-0-	364	1	1936	2	N	-0-					58
04	3060	#	2565	-0-	-495	-0-	293	1	2272	2	N	-0-					58
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

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
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

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
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	153	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	188	1	2940	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	117	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

02	644	N	633	-0-	-11	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

02	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

02	1400	X	1271	-0-	-129	-0-	76	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

	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
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	123	1	1920	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

	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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

	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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

	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
02	2212	X	1980	-0-	-232	-0-	119	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

	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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

	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
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1455	2	Y	-0-					190
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-					190
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	2	Y	-0-					190
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

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
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2150	-0-	-650	297	129	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	137	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	17892	X	13410	-0-	-4482	-0-	13397	2	13	9	N	12					120
03	17143	X	13768	-0-	-3375	-0-	13749	2	19	9	N	17					137
04	16170	X	12626	-0-	-3544	-0-	12626	2			N	-0-					137
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

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
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	63	1	955	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	60	1	1012	3	Y	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					1
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

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
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	23	1	1664	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1314	3	Y	3					4
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	18	1	1295	3	Y	-0-					4
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									

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
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	48	1	564	3	N	-0-					58
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	726	3	N	-0-					58
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	N	-0-					58
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

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

02	1708	X	1500	-0-	-208	-0-	20	1	1479	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	22	1	1646	3	Y	2					3
							2	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	22	1	1560	3	Y	-0-					3
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									

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	279	1	2107	3	Y	-0-					3
03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	310	1	2418	3	Y	-0-					3
04	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	276	1	2211	3	Y	-0-					3
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

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	102	1	1575	3	Y	-0-					2
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					2
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1677	3	Y	-0-					2
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

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
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

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	3	Y	-0-					1
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	133	1	1061	3	Y	-0-					1
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

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
02	2968	X	667	-0-	-2301	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					1
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	3	Y	-0-					1
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	195	1	1550	3	Y	-0-					1
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

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

02	2464	X	841	-0-	-1623	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					3
03	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	262	1	2042	3	Y	-0-					3
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2749	3	Y	-0-					3
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

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

02	588	N	561	-0-	-27	-0-	65	1	496	3	Y	-0-					1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	Y	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	3	Y	-0-					1
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

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	117	1	880	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	Y	-0-					2
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

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	210	1	1294	3	Y	-0-					7
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	227	1	1549	3	Y	-0-					7
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

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

02	644	N	507	-0-	-137	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					81
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	38	1	486	3	Y	-0-					81
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					81
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

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	170	1	1284	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	169	1	1311	3	Y	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-					2
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

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
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	168	1	1264	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	181	1	1414	3	Y	-0-					2
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1348	3	Y	-0-					2
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

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
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	179	1	1351	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	178	1	1386	3	Y	-0-					2
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	163	1	1301	3	Y	-0-					2
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

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
02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-					3
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	190	1	1487	3	Y	-0-					3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	Y	-0-					3
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

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
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	Y	-0-					1
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

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	139	1	845	3	Y	-0-					1
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	Y	-0-					1
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	129	1	887	3	Y	-0-					1
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

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
02	952	N	687	-0-	-265	-0-	80	1	607	3	Y	-0-					1
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	3	Y	-0-					1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					1
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	Y	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					1
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

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
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	51	1	309	3	Y	-0-					2
03	558	N	131	-0-	-427	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
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

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
02	1568	N	730	-0-	-838	-0-	85	1	645	3	Y	-0-					1
03	1085	N	764	-0-	-321	-0-	87	1	677	3	Y	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-					1
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

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
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	61	1	376	3	Y	-0-					2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	78	1	532	3	Y	-0-					2
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

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
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	110	1	671	3	Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	927	3	Y	-0-					3
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	117	1	813	3	Y	-0-					3
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

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
02	1148	N	825	-0-	-323	-0-	116	1	709	3	Y	-0-					5
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	144	1	1119	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	140	1	961	3	Y	-0-					5
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

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
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	104	1	790	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	116	1	897	3	Y	-0-					1
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	83	1	660	3	Y	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	112	1	687	3	Y	-0-					5
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	157	1	1223	3	Y	-0-					5
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	151	1	1044	3	Y	-0-					5
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

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
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	143	1	875	3	Y	-0-					4
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	133	1	916	3	Y	-0-					4
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

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
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	90	1	547	3	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	872	3	Y	-0-					4
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	116	1	804	3	Y	-0-					4
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

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
02	1484	N	1277	-0-	-207	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	73	1	1258	3	Y	-0-					2
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	-0-					2
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

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
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	142 1	1 9	2199	3	Y	1					3
03	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	135	1	2299	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	141	1	2337	3	Y	-0-					3
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

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
02	2882	X	2440	-0-	-442	-0-	343	1	2097	3	Y	-0-					4
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-					4
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	370	1	2549	3	Y	-0-					4
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

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
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	60	1	368	3	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	-0-					3
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					3
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

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
02	868	N	636	-0-	-232	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	3	Y	-0-					3
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					3
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

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
02	1764	N	1467	-0-	-297	-0-	89	1	1378	3	Y	-0-					2
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	86	1	1459	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					2
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

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
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	131	1	2021	3	Y	1					3
							1	9									
03	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	128	1	2176	3	Y	-0-					3
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	3	Y	-0-					3
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

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
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	104	1	632	3	Y	-0-					4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	126	1	976	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	133	1	914	3	Y	-0-					4
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

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
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	100	1	1545	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	95	1	1618	3	Y	-0-					2
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	88	1	1446	3	Y	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1092	N	572	-0-	-520	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
03	1147	N	666	-0-	-481	-0-	37	1	629	3	Y	-0-					1
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
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

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
02	700	N	605	-0-	-95	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	37	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	102	1	623	3	Y	-0-					4
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	3	Y	-0-					4
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126	1	868	3	Y	-0-					4
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

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
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	100	1	1543	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	98	1	1683	3	Y	-0-					2
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	-0-					2
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

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
02	1176	N	611	-0-	-565	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					1
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	47	1	802	3	Y	-0-					1
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					1
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

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
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					1
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					1
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					1
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

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
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

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
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	995	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	15	1	1106	3	Y	1					2
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	17	1	1058	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	15	1	1150	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	16	1	1194	3	Y	2					3
							2	9									
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1178	3	Y	-0-					3
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	16	1	1146	3	Y	2					5
							2	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	20	1	1201	3	Y	1					2
							1	9									

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
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	11	1	866	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	12	1	934	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					2
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	14	1	939	3	Y	2					4
							2	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	15	1	930	3	Y	-0-					1

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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	Y	-0-					2
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	-0-					2
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	55	1	379	3	Y	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	78	1	1205	3	Y	-0-					1
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-					1
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
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

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
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	106	1	651	3	Y	-0-					4
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	125	1	961	3	Y	-0-					4
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	128	1	877	3	Y	-0-					4
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

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
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	65	1	402	3	Y	-0-					2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	606	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	552	3	Y	-0-					2
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

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
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	20	1	1482	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	22	1	1621	3	Y	2					3
							2	9									
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					3
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									

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	857	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	12	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	13	1	917	3	Y	-0-					2
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

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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	27	1	2003	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	30	1	2234	3	Y	3					5
							3	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	32	1	2224	3	Y	-0-					5
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	4					9
							4	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	35	1	2376	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
07	2325	N	1037	-0-	-1288	-0-	17	1	1019	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2125	-0-	-423	-0-	29	1	2094	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	31	1	2290	3	Y	3					5
							3	9									
04	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	33	1	2273	3	Y	-0-					5
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	32	1	2241	3	Y	4					9
							4	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	35	1	2143	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	11	1	813	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1016	3	Y	1					2
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	3	Y	-0-					2
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	1163	3	Y	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	29	1	2079	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	31	1	2312	3	Y	3					5
							3	9									
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	33	1	2238	3	Y	-0-					5
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	32	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	39	1	2397	3	Y	1					3
							1	9									

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
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	13	1	924	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1022	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	15	1	998	3	Y	-0-					2
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

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	140	1	855	3	Y	-0-					5
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1203	3	Y	-0-					5
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	155	1	1068	3	Y	-0-					5
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

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	178	1	1090	3	Y	-0-					7
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1688	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	223	1	1530	3	Y	-0-					7
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

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	172	1	1295	3	Y	-0-					2
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	168	1	1306	3	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	3	Y	-0-					2
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

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	3	Y	-0-					1
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	147	1	2494	3	Y	-0-					1
04	2220	N	1235	-0-	-985	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	-0-					1
04	T. A.		531	-0-	531	531	30	1	501	3	Y	-0-					1
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

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

02	1596	N	1319	-0-	-277	-0-	18	1	1300	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	23	1	1697	3	Y	2					3
							2	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	3	Y	-0-					3
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									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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

02	1820	N	1320	-0-	-500	-0-	81	1	1239	3	Y	-0-					2
03	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	72	1	1196	3	Y	-0-					2
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

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	105	1	1728	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	66	1	1017	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	57	1	963	3	Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					1
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

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
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	3	Y	-0-					1
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	77	1	1316	3	Y	-0-					1
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					1
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

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
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	10	1	710	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12	1	857	3	Y	-0-					2
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

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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	185	1	1400	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	164	1	1273	3	Y	1					3
							1	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	167	1	1328	3	Y	-0-					3
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

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
02	1792	N	1582	-0-	-210	-0-	96	1	1486	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	94	1	1610	3	Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	76	1	576	3	Y	-0-					1
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					1
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	86	1	687	3	Y	-0-					1
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

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
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	109	1	828	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	115	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					1
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

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
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	121	1	910	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	126	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	117	1	932	3	Y	-0-					2
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

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
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	91	1	1405	3	Y	1					2
							1	9									
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	89	1	1509	3	Y	-0-					2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	-0-					2
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

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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	232	1	1755	3	Y	-0-					3
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	224	1	1748	3	Y	-0-					3
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	3	Y	-0-					3
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	143	1	1084	3	Y	-0-					2
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	147	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1030	3	Y	-0-					2
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

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
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	283	1	2140	3	Y	-0-					3
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	300	1	2337	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	275	1	2200	3	Y	-0-					3
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

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
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	33	1	2429	3	N	2	8	1			2
							2	9									
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	37	1	2714	3	N	4					6
							4	9									
04	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	38	1	2592	3	N	-0-					6
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									

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
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	10	1	736	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	11	1	842	3	N	1					2
							1	9									
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	11	1	787	3	N	-0-					2
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

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
02	1764	X	1065	-0-	-699	-0-	14	1	1050	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1519	X	1204	-0-	-315	-0-	16	1	1187	3	N	1					2
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	17	1	1150	3	N	-0-					2
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

02	2240	X	1950	-0-	-290	-0-	119	1	1831	3	N	-0-					2
03	2480	X	1973	-0-	-507	-0-	109	1	1864	3	N	-0-					2
04	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	114	1	1883	3	N	-0-					2
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

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1321	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	19	1	1401	3	N	2					3
							2	9									
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	21	1	1425	3	N	-0-					3
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

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	111	1	837	3	N	-0-					1
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	112	1	881	3	N	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	-0-					1
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

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

02	1848	N	1707	-0-	-141	-0-	200	1	1507	3	N	-0-					3
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	223	1	1735	3	N	-0-					3
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	186	1	1489	3	N	-0-					3
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

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	3	N	-0-					1
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	65	1	1112	3	N	-0-					1
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	67	1	1094	3	N	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1311	3	N	-0-					2
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	3	N	-0-					2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	-0-					2
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

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
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	9	1	618	3	N	-0-	3	1			-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	673	3	N	1					1
							1	9									
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	7	1	541	3	N	-0-					1
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

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
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1033	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	15	1	1118	3	N	1					2
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	3	N	-0-					2
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									

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
02	2296	X	2049	-0-	-247	-0-	124	1	1925	3	N	-0-					2
03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	120	1	2046	3	N	-0-					2
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	3	N	-0-					2
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

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
02	2408	X	1157	-0-	-1251	-0-	135	1	1022	3	N	-0-					3
03	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	255	1	1989	3	N	-0-					3
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	237	1	1887	3	N	-0-					3
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

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
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	40	1	608	3	N	-0-					1
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	39	1	657	3	N	-0-					1
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	31	1	510	3	N	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	3	N	-0-					2
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	104	1	1765	3	N	-0-					2
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	3	N	-0-					2
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

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
02	2548	X	1538	-0-	-1010	-0-	180	1	1358	3	N	-0-					2
03	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	186	1	1448	3	N	-0-					2
04	2280	X	1383	-0-	-897	-0-	154	1	1229	3	N	-0-					2
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

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
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	127	1	955	3	N	-0-					1
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	134	1	1041	3	N	-0-					1
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1063	3	N	-0-					1
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

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
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	160	1	1209	3	N	-0-					6
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	3	N	-0-					6
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	144	1	1156	3	N	-0-					6
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

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
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	283	1	1732	3	N	-0-					7
03	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	197	1	1525	3	N	-0-					7
04	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	262	1	1808	3	N	-0-					7
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

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
02	1540	N	1092	-0-	-448	-0-	154	1	938	3	N	-0-					6
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	185	1	1436	3	N	-0-					6
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	184	1	1264	3	N	-0-					6
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

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
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	204	1	1535	3	N	-0-					3
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	207	1	1611	3	N	-0-					3
04	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	143	1	1143	3	N	-0-					3
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	79	1	1230	3	N	1					2
							1	9									
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	79	1	1342	3	N	-0-					2
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1369	3	N	-0-					2
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

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
02	1932	N	1692	-0-	-240	-0-	197	1	1495	3	N	-0-					2
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	-0-					2
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	162	1	1296	3	N	-0-					2
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

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
02	1624	N	935	-0-	-689	-0-	109	1	826	3	N	-0-					1
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1525	3	N	-0-					1
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	3	N	-0-					1
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

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	4					8
							4	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					8
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					8
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

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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	N	9					20
							10	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	78	1	1096	3	N	-0-					20
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

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
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	106	1	647	3	Y	-0-					81
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	3	Y	-0-					81
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	105	1	728	3	Y	-0-					81
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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-

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
02	1120	N	620	-0-	-500	-0-	73	1	547	3	N	-0-					2
03	1147	N	973	-0-	-174	-0-	110	1	863	3	N	-0-					2
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	127	1	1013	3	N	-0-					2
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

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
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	184	1	1387	3	N	-0-					3
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	212	1	1654	3	N	-0-					3
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	177	1	1414	3	N	-0-					3
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

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
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	70	1	803	3	Y	7					14
							8	9									
03	1054	N	914	-0-	-140	-0-	58	1	856	3	Y	-0-					14
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					14
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

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
02	1400	N	272	-0-	-1128	-0-	32	1	240	3	N	-0-					2
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	22	1	174	3	N	-0-					2
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	153	1	1217	3	N	-0-					2
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

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
02	1120	N	866	-0-	-254	-0-	122	1	744	3	N	-0-					4
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	136	1	1054	3	N	-0-					4
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					4
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
*02	3750	X	712	-0-	-3038	-0-	112	1	600	2	Y	-0-					111
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					111
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	179 18	1 9	2051	3	Y	16					26
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	-0-					26
04	2730	X	1357	-0-	-1373	-0-	91	1	1266	3	Y	-0-					26
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

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
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	127 13	1 9	1455	3	Y	12					27
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	112	1	1662	3	Y	-0-					27
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	3	Y	-0-					27
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

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
02	1652	N	1481	-0-	-171	-0-	90	1	1391	3	N	-0-					2
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	3	N	-0-					2
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	86	1	1413	3	N	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	3052	X	2755	-0-	-297	-0-	167	1	2588	3	N	-0-					3
03	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	163	1	2778	3	N	-0-					3
04	3180	X	2797	-0-	-383	-0-	160	1	2637	3	N	-0-					3
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23
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

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
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					13
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	3	Y	-0-					13
04	T. A.		1727	-0-	1727	1727	115	1	1612	3	Y	-0-					13
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

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
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	91	1	554	3	Y	-0-					209
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	88	1	683	3	Y	-0-					209
04	780	N	478	-0-	-302	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					209
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

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
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	54	1	328	3	N	-0-					2
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	N	-0-					2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	N	-0-					2
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					174
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82 1 13 9		1162	3	N	12					186
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31 1		412	3	N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	10 1 2 9		696	3	N	2	4	1			1
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	14 1 1 9		998	3	N	1					2
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	13 1		944	3	N	-0-					2
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	11 1 1 9		731	3	N	1					3
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		729	3	N	1	3	1			1
07	992	N	647	-0-	-345	-0-	11 1		636	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3 1		26	3	Y	-0-					6
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3 1		22	3	Y	-0-					6
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

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	453	-0-	-135	-0-	64 1		389	3	N	-0-					2
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81 1		621	3	N	-0-					2
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85 1		581	3	N	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	2772	X	1843	-0-	-929	-0-	25	1	1817	3	N	1	12	1			1
							1	9									
03	3069	X	2119	-0-	-950	-0-	28	1	2088	3	N	3					4
							3	9									
04	2580	X	2167	-0-	-413	-0-	31	1	2136	3	N	-0-					4
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									

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
02	1792	N	1090	-0-	-702	-0-	15	1	1074	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2480	N	1267	-0-	-1213	-0-	17	1	1249	3	N	1					2
							1	9									
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					2
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									

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
02	2128	N	1042	-0-	-1086	-0-	122	1	920	3	N	-0-					3
03	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	183	1	1423	3	N	-0-					3
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	276	1	2205	3	N	-0-					3
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

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
02	1568	N	1469	-0-	-99	-0-	172	1	1297	3	N	-0-					2
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					2
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	3	N	-0-					2
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

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
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	127	1	782	3	N	-0-					5
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	3	N	-0-					5
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	150	1	1035	3	N	-0-					5
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

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
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	301	1	1839	3	N	-0-					8
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2300	3	N	-0-					8
04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	285	1	1963	3	N	-0-					8
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	131	1	802	3	N	-0-					6
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	156	1	1210	3	N	-0-					6
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	150	1	1032	3	N	-0-					6
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

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
02	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	170	1	1038	3	N	-0-					7
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	212	1	1637	3	N	-0-					7
04	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	203	1	1403	3	N	-0-					7
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

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
02	1876	N	1292	-0-	-584	-0-	78	1	1214	3	N	-0-					2
03	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-					2
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

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
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	22	1	1622	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	23	1	1741	3	N	3					4
							3	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	25	1	1720	3	N	-0-					4
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									

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
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	15	1	1114	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	17	1	1251	3	N	2					3
							2	9									
04	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	17	1	1165	3	N	-0-					3
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									

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
02	1624	N	1051	-0-	-573	-0-	64	1	987	3	N	-0-					2
03	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	80	1	1349	3	N	-0-					2
04	1470	N	576	-0-	-894	-0-	32	1	544	3	N	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

02	672	N	484	-0-	-188	-0-	38	1	442	3	N	4					10
							4	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-					10
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	N	-0-					10
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

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

02	784	N	746	-0-	-38	-0-	59	1	680	3	N	6					13
							7	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	54	1	800	3	N	-0-					13
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	52	1	724	3	N	-0-					13
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

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	3	N	-0-					8
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	325	1	2518	3	N	-0-					8
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	344	1	2374	3	N	-0-					8
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

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

02	896	N	882	-0-	-14	-0-	53	1	829	3	N	-0-					1
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	38	1	638	3	N	-0-					1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	N	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	58	1	893	3	N	-0-					1
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	57	1	969	3	N	-0-					1
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	57	1	930	3	N	-0-					1
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

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
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	233	1	1766	3	N	-0-					1
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	257	1	1999	3	N	1					2
							1	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	-0-					2
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

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
02	2016	N	1561	-0-	-455	-0-	219	1	1342	3	N	-0-					8
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	273	1	2111	3	N	-0-					8
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	261	1	1799	3	N	-0-					8
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

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
02	756	N	398	-0-	-358	-0-	56	1	342	3	N	-0-					4
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	102	1	791	3	N	-0-					4
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	N	-0-					4
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

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	293	1	1790	3	N	-0-					7
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	309	1	2386	3	N	-0-					7
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	289	1	1988	3	N	-0-					7
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

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	960	-0-	-552	-0-	135	1	825	3	N	-0-					6
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	142	1	1098	3	N	-0-					6
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	127	1	868	3	N	-0-					6
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	963	-0-	-1137	-0-	77	1	878	3	N	7					26
							8	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	142	1	2089	3	N	-0-					26
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	-0-					26
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

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1118	-0-	-506	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					2
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					2
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					2
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

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	18	1	1318	3	N	1			6	1	1
							1	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	20	1	1455	3	N	2					3
							2	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	3	N	-0-					3
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									

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
02	952	N	628	-0-	-324	-0-	89	1	539	3	N	-0-					4
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	114	1	888	3	N	-0-					4
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	105	1	727	3	N	-0-					4
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

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
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	77	1	870	3	N	7					18
							8	9									
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	51	1	756	3	N	-0-					18
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	14	1	188	3	N	-0-					18
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

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
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	101	1	763	3	N	-0-					2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	N	-0-					2
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	142	1	1136	3	N	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	728	N	19	-0-	-709	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	N	5					12
							6	9									
03	961	N	615	-0-	-346	-0-	40	1	575	3	N	-0-					12
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	3	N	-0-					12
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

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	209	1	1278	3	N	-0-					8
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	N	-0-					8
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1702	3	N	-0-					8
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

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	167	1	1025	3	N	-0-					5
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	3	N	-0-					5
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	N	-0-					5
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

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

02	2072	N	1581	-0-	-491	-0-	222	1	1359	3	N	-0-					8
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	250	1	1937	3	N	-0-					8
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	261	1	1801	3	N	-0-					8
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

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	11	1	874	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	986	-0-	-99	-0-	13	1	972	3	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	14	1	952	3	N	-0-					2
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1708	N	1284	-0-	-424	-0-	180	1	1104	3	N	-0-					8
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	-0-					8
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	159	1	1099	3	N	-0-					8
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

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

02	2408	N	2212	-0-	-196	-0-	30	1	2180	3	N	2	7	1			2
							2	9									
03	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	33	1	2445	3	N	3					5
							3	9									
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	34	1	2329	3	N	-0-					5
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									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	15	1	1127	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	16	1	1207	3	N	2					3
							2	9									
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	17	1	1194	3	N	-0-					3
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									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

02	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	33	1	2434	3	N	3	12	1			2
							3	9									
03	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	36	1	2683	3	N	4					6
							4	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	38	1	2619	3	N	-0-					6
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									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	226	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	196	1	1347	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
02	1792	N	1221	-0-	-571	-0-	15	1	1205	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	33	1	2525	3	N	2					3
							2	9									
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	27	1	1914	3	N	-0-					3
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									

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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	5					11
							6	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					11
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	N	-0-					11
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

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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1765	3	N	14					29
							15	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	3	N	-0-					29
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	3	N	-0-					29
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

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
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	131	1	1974	3	N	-0-					2
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	116	1	2009	3	N	-0-					2
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	119	1	1978	3	N	1					3
							1	9									
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

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
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	219	1	1656	3	N	-0-					2
03	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	156	1	1222	3	N	-0-					2
04	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	137	1	1098	3	N	-0-					2
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

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
02	1876	N	1287	-0-	-589	-0-	150	1	1137	3	N	-0-					3
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	173	1	1338	3	N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	3	N	-0-					3
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
02	2828	X	2281	-0-	-547	-0-	321	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	352	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	330	1	2272	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	311	1	2353	3	N	-0-					4
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	271	1	2115	3	N	-0-					4
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	238	1	1898	3	N	-0-					4
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

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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	12					27
							13	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					27
04	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	106	1	1537	3	N	-0-					27
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

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
02	980	X	708	-0-	-272	-0-	100	1	608	3	N	-0-					4
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	N	-0-					4
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
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

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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	36	1	459	2	N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-			-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	44	1	489	2	N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	N	-0-			-0-
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	45	1	501	2	N	-0-			-0-
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-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

02	224	X	206	-0-	-18	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
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-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-			-0-
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-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

02	532	N	469	-0-	-63	-0-	111	1	358	2	N	-0-			-0-
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	57	1	297	2	N	-0-			-0-
04	630	N	290	-0-	-340	-0-	36	1	254	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	159	2	Y	1	1	8			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	N	-0-					-0-
04	960	N	406	-0-	-554	-0-	160	1	246	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	50	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		170	-0-	170	170	14	1	156	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		207	-0-	207	377	18	1	189	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY		165	-0-	165	542	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY		1	-0-	1	543	1	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	224	X	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	X	451	-0-	-81	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	X	524	-0-	-64	-0-	523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

02	448	X	419	-0-	-29	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	308	X	51	-0-	-257	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1148	X	1067	-0-	-81	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	308	X	271	-0-	-37	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	867	-0-	-85	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
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-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	784	N	644	-0-	-140	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
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-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	532	N	482	-0-	-50	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	896	X	798	-0-	-98	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

02	420	X	137	-0-	-283	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	73	1	799	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	5	1	560	2	N	-0-			-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	2	N	-0-			-0-
04	630	N	288	-0-	-342	-0-	288	2			N	-0-			-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

02	588	X	515	-0-	-73	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
03	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
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-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	252	X	238	-0-	-14	-0-	18	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	-0-			-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-			-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

02	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

02	952	X	557	-0-	-395	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
03	1085	X	598	-0-	-487	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	448	X	329	-0-	-119	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
03	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	672	X	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

02	252	X	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

02	616	X	463	-0-	-153	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
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-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		76	-0-	76	145	3	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		78	-0-	78	223	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		28	-0-	28	251	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	24	15	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	51	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 7232

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

02	308	N	293	-0-	-15	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	53	1	618	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	56	1	618	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

02	784	N	715	-0-	-69	-0-	186	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	226	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	131	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	228	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	183	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	189	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	209	1	262	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	225	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	211	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	241	1	300	2	Y	-0-					-0-
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-

SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
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-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	17	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	540	N	120	-0-	-420	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
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-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	-0-	-66	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	159	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-					-0-
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-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	79	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	234	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	995	-0-	-325	-0-	179	1	816	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	45	1	579	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	56 1	1 9	316	2	Y	1					1
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
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

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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	58	1	676	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	669	2	N	1	1	8			-0-
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-

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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	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	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-

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
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	160	1	520	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
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-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
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-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

02	756	N	636	-0-	-120	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	13	1	41	2	N	-0-					28
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					28
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					28
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									

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	Y	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

02	784	N	778	-0-	-6	-0-	87	1	691	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	74	1	594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	118	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	52	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	74	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	Y	-0-			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	100	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	2	Y	-0-			-0-
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-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	N	-0-			-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	49	1	266	2	N	-0-			-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	36	1	215	2	N	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	105	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	98	1	1472	2	N	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

02	812	N	706	-0-	-106	-0-	51	1	655	2	N	-0-			-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

02	280	N	207	-0-	-73	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	2	N	-0-			-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	N	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	115	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	101	1	1538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	835	-0-	-145	-0-	158	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	152	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	183	1	830	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	47	1	605	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	56	1	446	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	116	1	621	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	133	1	771	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	144	1	875	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
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-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	502	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	656	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					-0-
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-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	780	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	126	1	757	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	148	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	371	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	277	1	1670	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	79	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	85	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	99	1	503	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

02	2016	N	1041	-0-	-975	-0-	116	1	925	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	185	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	161	1	968	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

02	532	N	457	-0-	-75	-0-	51	1	406	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	125	1	672	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

02	336	N	294	-0-	-42	-0-	33	1	261	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	125	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	171	1	1028	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	132	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	120	1	721	2	Y	-0-					-0-
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-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	123	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	231	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1182	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-					10
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	1884	2	Y	-0-					10
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					10
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	73	1	940	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	41	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	96	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	90	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	74	1	950	2	Y	-0-					1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
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

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
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	87	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	11	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	20	1	539	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	155	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	7	1	1513	2	N	-0-					13
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	45	1	1577	2	N	-0-					13
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

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
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	107	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	60	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	4	1	718	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	15	1	777	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
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									

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
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	105	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	128	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	97	1	1071	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	62	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	93	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	57	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1771	2	Y	1					7
							1	9									
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-					7
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					7
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

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
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	86	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	12241	X	1076	-0-	-11165	-0-	78	1	998	2	Y	-0-					6
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					6
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					6
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

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
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	74	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					3
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	-0-					3
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

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
02	1568	N	1504	-0-	-64	-0-	7	1	1496	2	Y	1					7
							1	9									
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	30	1	1590	2	Y	-0-					7
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	2	Y	-0-					7
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

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
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	102	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	7	1	1321	2	Y	1					2
							1	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	28	1	1457	2	Y	-0-					2
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	Y	-0-					2
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

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
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	110	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	198	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	217	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	217	1	2388	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1624	N	1560	-0-	-64	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	131	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					2
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					2
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

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
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	6	1	1205	2	Y	1					4
							1	9									
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	25	1	1322	2	Y	-0-					4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					4
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

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
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-					7
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-					7
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
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

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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	77	1	982	2	Y	-0-					17
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					17
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-					17
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

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
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1288	X	1167	-0-	-121	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1508	-0-	-88	-0-	109	1	1399	2	Y	-0-					13
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					13
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					13
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

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
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	106	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
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-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	58	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	78	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	59	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	72	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1337	-0-	-287	-0-	97	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	104	1	1143	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					19
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					19
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					19
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									

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
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	52	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	65	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-					25
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	603	2	N	-0-					25
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	37	1	464	2	N	-0-					25
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	65	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	123	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	191	1	2101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	75	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	961	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	147	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	203	1	2378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	217	1	2389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1035	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	900	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	83	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2240	X	2073	-0-	-167	-0-	150	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	186	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	163	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	161	1	1774	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	73	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1568	N	1161	-0-	-407	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					-0-
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-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

02	476	N	427	-0-	-49	-0-	24 3	1 9	400	2	N	3	3	8			-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	803	2	Y	1	1	8			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
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-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	2	Y	-0-					-0-
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-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-			3
03	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-			3
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	-0-			3
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							

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	Y	-0-			-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	167	1	1950	2	Y	-0-			-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	Y	-0-			-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

02	336	N	209	-0-	-127	-0-	16	1	193	2	Y	-0-			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			1
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							

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	183	1	2345	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	227	1	2661	2	Y	-0-			-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	219	1	2416	2	Y	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-			-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	2	N	-0-			-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	39	1	426	2	N	-0-			-0-
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-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	113	1	1326	2	Y	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1382	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	-0-			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	98	1	1212	2	Y	-0-			5
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	54	1	1360	2	Y	-0-			5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	104	1	1303	2	Y	-0-			5
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							

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-			-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	192	1	2464	2	Y	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	237	1	2779	2	Y	-0-			-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	Y	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4409	-0-	-15	-0-	319	1 1 9	4089	2	N	1	1	8			-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	410	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	418	1	4600	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	261	1	3048	2	Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	255	1	2808	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	94	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	112	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	112	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	134	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1904	N	1691	-0-	-213	-0-	123	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-					3
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	Y	-0-					3
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									

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
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	8	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	29	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	67	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	64	1	1563	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-			-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	26	1	628	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	61	1	1491	2	N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	366	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2138	-0-	-82	-0-	85	1	2053	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	560	N	523	-0-	-37	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	2	N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

02	224	N	183	-0-	-41	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
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-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	2	N	-0-			-0-
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-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

02	420	N	348	-0-	-72	-0-	13	1	335	2	N	-0-			36
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			36
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-			36
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

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-			10
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			10
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-			10
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

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

02	672	X	570	-0-	-102	-0-	21	1	549	2	Y	-0-			13
03	744	X	706	-0-	-38	-0-	27	1	679	2	Y	-0-			13
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-			13
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

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

02	196	X	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			9
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-			9
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			9
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	-0-					10
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					10
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					10
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

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
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
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

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					14
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					14
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

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	Y	-0-					11
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1255	2	Y	-0-					11
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-					11
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

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2816	-0-	16	16	100	1	2716	2	Y	-0-					10
03	3100	N	3199	-0-	99	115	122	1	3077	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3036	-0-	36	151	120	1	2916	2	Y	-0-					10
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

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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					1
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

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
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	Y	-0-					3
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	-0-					3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-					3
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

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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					3
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-					3
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-					3
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

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
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	29	1	767	2	N	-0-					98
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					98
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-					98
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

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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	-0-					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	Y	-0-					15
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	Y	-0-					15
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-					15
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

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
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	43	1	1092	2	Y	-0-					3
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					3
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

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-					43
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					43
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					43
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

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	745	2	Y	-0-					17
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	Y	-0-					17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					17
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

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	713	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-					143
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	N	-0-					143
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	38	1	917	2	N	-0-					143
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	59	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
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-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1980	2	N	-0-					15
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	2	N	-0-					15
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

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	2	N	-0-					16
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	N	-0-					16
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					16
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

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
02	2800	N	2848	-0-	48	48	102	1	2746	2	N	-0-					37
03	3081	N	3033	-0-	-48	-0-	116	1	2917	2	N	-0-					37
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	N	-0-					37
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									

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
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	312	1	8369	2	N	19					42
							21	9									
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	338	1	8546	2	N	15					57
							17	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	300	1	7288	2	N	14					71
							15	9									
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									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	383	1	10270	2	N	34	191	1	8	8	19
							37	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	410	1	10374	2	N	18					37
							20	9									
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	408	1	9916	2	N	19					56
							21	9									
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									

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	9919	2	N	22					67
							24	9									
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	321	1	8108	2	N	11	3	8			75
							12	9									
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	305	1	7420	2	N	11					86
							12	9									
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

OVERLY OPERATING CO. 628580
GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091063 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6984

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P&A 02-28-2013

GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 097783 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

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

02	448	N	438	-0-	-10	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
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-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

02	560	N	299	-0-	-261	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
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-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

02	644	N	618	-0-	-26	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
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-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
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-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

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
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	12	1	340	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
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-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
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-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-			-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 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
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	8	1	288	2	N	-0-			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644	N	225	-0-	-419	-0-	6	1	219	2	N	-0-			-0-
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	26	1	318	2	N	-0-			-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
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-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-			-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	N	-0-			-0-
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-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	386	-0-	-314	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	420	N	385	-0-	-35	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-					-0-
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-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

02	476	N	377	-0-	-99	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	163	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	49	1	225	2	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	57	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	46	1	209	2	N	-0-					-0-
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-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	687	-0-	-433	-0-	180	1	507	2	N	-0-					-0-
03	961	N	743	-0-	-218	-0-	128	1	615	2	N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	326	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	278	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	133	1	338	2	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	108	1	378	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	176	1	369	2	N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
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-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	171	1	481	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	113	1	544	2	N	-0-					-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348

FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	845	-0-	-331	-0-	93	2	752	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	9	2	814	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	84	2	679	3	N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	8	2	754	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	4	2	323	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	2	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	6	2	497	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	2	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	4	2	344	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	2	358	3	N	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	4	2	381	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	2	266	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	30	2	238	3	N	-0-			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	1	2	158	3	N	-0-			-0-
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-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

02	420	N	225	-0-	-195	-0-	25	2	200	3	N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	2	422	3	N	-0-			-0-
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-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	2	268	3	N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	2	317	3	N	-0-			-0-
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-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

02	280	N	264	-0-	-16	-0-	29	2	235	3	N	-0-			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-			-0-
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-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

02	280	N	223	-0-	-57	-0-	25	2	198	3	N	-0-			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-			-0-
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-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

02	280	N	273	-0-	-7	-0-	30	2	243	3	N	-0-			-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-			-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-			-0-
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-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

02	672	N	631	-0-	-41	-0-	69	2	562	3	N	-0-			-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-			-0-
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	6	2	596	3	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	2	283	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	3	2	293	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	2	534	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	7	2	591	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	2	650	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	7	2	648	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	2	277	3	N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	3	2	291	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	2	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

02	728	N	674	-0-	-54	-0-	74	2	600	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	7	2	688	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	2	471	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	6	2	514	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	2	382	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	36	2	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	2	324	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	2	366	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	4	2	389	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	2	507	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	32	2	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	3	2	259	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	2	157	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	2	180	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	2	934	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	11	2	1008	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	2	537	3	N	-0-					-0-
03	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	6	2	522	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

02	420	N	174	-0-	-246	-0-	19	2	155	3	N	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	2	306	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

02	644	N	480	-0-	-164	-0-	53	2	427	3	N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	2	523	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	Y	1			3
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1			4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-			4
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

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	955	2	3	9	Y	3			13
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1			14
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-			14
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

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

02	532	N	464	-0-	-68	-0-	40	1	424	2	N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					50
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					50
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

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

02	3696	X	2603	-0-	-1093	-0-	2593	2	10	9	Y	9					31
03	3906	X	2411	-0-	-1495	-0-	2405	2	6	9	Y	5					36
04	3540	X	1320	-0-	-2220	-0-	1320	2			Y	-0-					36
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

02	588	N	548	-0-	-40	-0-	545	2	3	9	N	3					51
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11	2	8			60
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					60
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					10
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					15
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
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

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

02	700	N	440	-0-	-260	-0-	438	2	2	9	N	2					4
03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-					4
04	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					4
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	2	1	9	N	1					9
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					11
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					22
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	N	8					28
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3					31
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					31
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

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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	98	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1344	N	1120	-0-	-224	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	58	1	621	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	78	1	866	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	75	1	806	2	N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	73	1	785	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
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-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

02	784	N	587	-0-	-197	-0-	50	1	537	2	N	-0-			-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	47	1	508	2	N	-0-			-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-			-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
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-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-			-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	881	2	Y	-0-			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	-0-			1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	-0-			1
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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-					-0-
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-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	379	-0-	-405	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
03	806	N	440	-0-	-366	-0-	17	1	421	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
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									

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	386	-0-	-174	-0-	14	1	372	2	Y	-0-					78
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					78
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	-0-					78
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

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					1
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					1
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

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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					1
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

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
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					1
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
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

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
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					1
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

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
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					1
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					1
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					1
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

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
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	Y	-0-			1
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	30	1	746	2	Y	-0-			1
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	755	2	Y	-0-			1
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

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
02	885	N	346	-0-	-539	-0-	12	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	390	X	303	-0-	-87	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	13	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	4			33
							4	9							
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	2	Y	-0-			33
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-			33
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

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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	10	1	274	2	Y	2					21
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					21
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					21
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

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

02	448	N	331	-0-	-117	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

02	364	N	327	-0-	-37	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

02	448	N	382	-0-	-66	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

02	252	N	249	-0-	-3	-0-	34	1	215	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-					-0-
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
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-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-					31
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					31
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					31
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

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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					41
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					41
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

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					37
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					37
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					37
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

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
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-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	54	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	2	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	68	1	348	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	470	-0-	-670	-0-	39	1	431	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	97	1	1069	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	63	1	736	2	N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		286	-0-	286	286	10	1	276	2	N	-0-					-0-
03	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	261	-0-	-2539	56337	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	122	-0-	-2978	53359	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	39	-0-	-2961	50398	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2072 X	698	-0-	-1374	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1239 RRCID -> 181771 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3236 - 3239

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	4256	X	4132	-0-	-124	-0-	344	1	3788	3	Y	-0-					86
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	361	1	3716	3	Y	3					89
							3	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	375	1	3371	3	Y	19					108
							21	9									
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									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

02	2800	N	5185	-0-	2385	2385	433	1	4752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5652	-0-	2552	4937	500	1	5149	3	Y	3					3
							3	9									
04	9493	X	4556	-0-	-4937	-0-	455	1	4080	3	Y	19					22
							21	9									
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-

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	37800	#	22953	-0-	-14847	-0-	679	1	22271	2	Y	3					21
							3	9									
03	37510	#	18076	-0-	-19434	-0-	664	1	17410	2	Y	2					23
							2	9									
*04	25374	R	25374	-0-	-0-	-0-	712	1	24656	2	Y	5					28
							6	9									
*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									

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					52
03	3100	N	3712	-0-	612	612	215	1	3497	2	N	-0-					52
04	2581	N	1969	-0-	-612	-0-	118	1	1851	2	N	-0-					52
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

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

02	840	#	711	-0-	-129	-0-	105	1	523	2	N	75					105
							83	9									
03	899	#	846	-0-	-53	-0-	115	1	699	2	N	29					134
							32	9									
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	50	156	1			28
							55	9									
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	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					28

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	224	X	35	-0-	-189	-0-	2	1	33	2	N	-0-					14
03	248	X	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	N	-0-					14
04	240	X	55	-0-	-185	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1693	-0-	-407	-0-	139 17	1 9	1537	2	N	15					163
03	2325	X	1704	-0-	-621	-0-	151 17	1 9	1536	2	N	15					178
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	125 13	1 9	1340	2	N	12	2	8			188
05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	133 11	1 9	1323	2	N	10					198
06	1800	X	1785	-0-	-15	-0-	158 6	1 9	1621	2	N	5	1	8			202
*07	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	138 4	1 9	1400	2	N	4	180	1	1	8	25

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	773	-0-	-739	-0-	63 12	1 9	698	2	N	11					108
03	1674	X	622	-0-	-1052	-0-	56 8	1 9	558	2	N	7					115
04	1140	X	616	-0-	-524	-0-	52 11	1 9	553	2	N	10	2	8			123
05	1085	X	652	-0-	-433	-0-	59 6	1 9	587	2	N	5					128
06	870	X	705	-0-	-165	-0-	62 10	1 9	633	2	N	9					137
*07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	820	2	N	8					145

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2852	-0-	-480	-0-	233	1	2566	2	N	48	187	1	1	8	38
							53	9									
03	3689	X	2587	-0-	-1102	-0-	230	1	2331	2	N	24					62
							26	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	228	1	2414	2	N	28	2	8			88
							31	9									
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									

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
02	2408	X	1496	-0-	-912	-0-	122	1	1346	2	Y	25	1	8			63
							28	9									
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	158	1	1599	2	Y	15	46	1			32
							17	9									
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	130	1	1372	2	Y	15	2	8			45
							17	9									
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									

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
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	266	1	2937	2	N	33	1	8			135
							36	9									
03	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	293	1	2975	2	N	25					160
							28	9									
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	276	1	2923	2	N	26	1	8			185
							29	9									
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									

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
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	139	1	1535	2	N	15					138
							17	9									
03	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	140	1	1409	2	N	15					153
							17	9									
04	1950	X	1700	-0-	-250	-0-	145	1	1542	2	N	12					165
							13	9									
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									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
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-

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	195 17	1 9	2154	2	Y	15					15
03	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	227 19	1 9	2303	2	Y	17					32
04	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	200 18	1 9	2114	2	Y	16	1	8			47
05	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	208 13	1 9	2060	2	Y	12					59
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	174 10	1 9	1781	2	Y	9	1	8			67
*07	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	154 12	1 9	1577	2	Y	11					78

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

02	3724	X	1894	-0-	-1830	-0-	155 33	1 9	1706	2	N	30	183	1			52
03	3162	X	1788	-0-	-1374	-0-	159 17	1 9	1612	2	N	15					67
04	2820	X	1713	-0-	-1107	-0-	146 14	1 9	1553	2	N	13					80
05	2914	X	2036	-0-	-878	-0-	184 17	1 9	1835	2	N	15					95
06	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	222 20	1 9	2279	2	N	18					113
*07	2108	X	1242	-0-	-866	-0-	110 6	1 9	1126	2	N	5					118

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

02	3948	X	3855	-0-	-93	-0-	315 64	1 9	3476	2	N	58					213
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	302 37	1 9	3066	2	N	34	188	1			58
04	4080	X	3692	-0-	-388	-0-	314 43	1 9	3335	2	N	39					97
05	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	302 31	1 9	2996	2	N	28					125
06	4140	X	2744	-0-	-1396	-0-	242 19	1 9	2483	2	N	17					142
*07	4278	X	3208	-0-	-1070	-0-	286 23	1 9	2899	2	N	21					163

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	216	1	2387	2	N	34	190	1			36
							37	9									
03	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	231	1	2346	2	N	24					60
							26	9									
04	2610	X	2580	-0-	-30	-0-	220	1	2332	2	N	25					85
							28	9									
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									

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
02	4312	X	3977	-0-	-335	-0-	327	1	3604	2	N	42					100
							46	9									
03	4774	X	4138	-0-	-636	-0-	368	1	3728	2	N	38					138
							42	9									
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	343	1	3625	2	N	35					173
							39	9									
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									

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
02	2324	X	1942	-0-	-382	-0-	160	1	1757	2	N	23					70
							25	9									
03	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	197	1	1997	2	N	25					95
							28	9									
04	3060	X	2152	-0-	-908	-0-	183	1	1947	2	N	20					115
							22	9									
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									

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
02	1792	X	1681	-0-	-111	-0-	138	1	1524	2	N	17					155
							19	9									
03	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	162	1	1648	2	N	20					175
							22	9									
04	1890	X	1557	-0-	-333	-0-	133	1	1405	2	N	17	2	8			190
							19	9									
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									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
02	2212	X	2042	-0-	-170	-0-	167	1	1845	2	N	27					67
							30	9									
03	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	183	1	1847	2	N	23					90
							25	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	170	1	1802	2	N	18					108
							20	9									
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									

LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	376	1	4153	2	N	57	187	1			28
							63	9									
03	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	339	1	3428	2	N	45					73
							50	9									
04	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	331	1	3505	2	N	49					122
							54	9									
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									

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

02	1960	X	1354	-0-	-606	-0-	111	1	1222	2	N	19	1	8			215
							21	9									
03	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	65	1	663	2	N	12					227
							13	9									
04	2190	X	1346	-0-	-844	-0-	116	1	1219	2	N	10	187	1			50
							11	9									
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									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	43	99	1	2	8	26
							47	9									
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	93	1	941	2	Y	16	3	8			39
							18	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	102	1	1086	2	Y	18	5	8			52
							20	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	6	1	66	2	Y	2	9	1			40
							2	9									
03	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	29	2	Y	2					42
							2	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	108	2	Y	1					43
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	172	1	1888	2	Y	11	1	8			94
							12	9									
03	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	175	1	1763	2	Y	16	1	8			109
							18	9									
04	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	164	1	1745	2	Y	11	1	8			119
							12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-	N	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-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 #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

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	3864	X	3746	-0-		-118	-0-	307	1	3389	2	Y	45	109	1			52
								50	9									
03	4030	X	3793	-0-		-237	-0-	339	1	3422	2	Y	29	1	8			80
								32	9									
04	3900	X	3491	-0-		-409	-0-	298	1	3159	2	Y	31					111
								34	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2265	-0-		-115	-0-	187	1	2059	2	Y	17					81
								19	9									
03	2635	X	2175	-0-		-460	-0-	193	1	1959	2	Y	21					102
								23	9									
04	2400	X	2009	-0-		-391	-0-	172	1	1820	2	Y	15					117
								17	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1075	-0-		-185	-0-	88	1	967	2	N	18					198
								20	9									
03	1240	X	876	-0-		-364	-0-	78	1	787	2	N	10					208
								11	9									
04	1200	X	1131	-0-		-69	-0-	96	1	1023	2	N	11	196	1			23
								12	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1625	-0-		-55	-0-	134	1	1472	2	N	17					52
								19	9									
03	1922	X	1295	-0-		-627	-0-	115	1	1162	2	N	16	1	8			67
								18	9									
04	1872	X	1872	-0-		-0-	-0-	160	1	1692	2	N	18					85
								20	9									
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									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4581	-0-		-515	-0-	376	1	4144	2	Y	55	136	1			57
								61	9									
03	5332	X	5231	-0-		-101	-0-	466	1	4714	2	Y	46					103
								51	9									
04	5160	X	5043	-0-		-117	-0-	430	1	4558	2	Y	50					153
								55	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-		-0-	-0-	59	1	649	2	Y	5					85
								6	9									
03	837	N	805	-0-		-32	-0-	72	1	725	2	Y	7					92
								8	9									
04	706	N	706	-0-		-0-	-0-	60	1	640	2	Y	5					97
								6	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	905	-0-		-271	-0-	73	1	808	2	Y	22	125	1			23
								24	9									
03	1178	N	1136	-0-		-42	-0-	100	1	1017	2	Y	17					40
								19	9									
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	93	1	984	2	Y	14	1	8			53
								15	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-		-0-	-0-	66	1	727	2	Y	10					57
								11	9									
03	1023	N	900	-0-		-123	-0-	80	1	810	2	Y	9					66
								10	9									
04	660	N	640	-0-		-20	-0-	55	1	575	2	Y	9					75
								10	9									
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									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1758	-0-	-790	-0-	143	1	1575	2	Y	36	87	1			82
							40	9									
03	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	231	1	2347	2	Y	22					104
							24	9									
04	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	160	1	1702	2	Y	16					120
							18	9									
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									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	12					68
							13	9									
03	930	N	244	-0-	-686	-0-	22	1	219	2	Y	3					71
							3	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	108	1	1139	2	Y	13					84
							14	9									
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									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4408	-0-	-1220	-0-	360	1	3975	2	Y	66					215
							73	9									
03	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	435	1	4414	2	Y	46	145	1			116
							51	9									
04	5430	X	4828	-0-	-602	-0-	412	1	4370	2	Y	42					158
							46	9									
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									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2651	-0-	-429	-0-	218	1	2410	2	Y	21	52	1			26
							23	9									
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	227	1	2308	2	Y	19					45
							21	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	311	1	3288	2	Y	20					65
							22	9									
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									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	43	175	1			8
								47	9									
03	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	105	1	1065	2	Y	12					20
								13	9									
04	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	134	1	1415	2	Y	9					29
								10	9									
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									

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

02	761	N	761	-0-		-0-	-0-	61	1	665	2	Y	32	78	1			50
								35	9									
03	868	N	738	-0-		-130	-0-	64	1	650	2	Y	22					72
								24	9									
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	60	1	636	2	Y	22					94
								24	9									
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									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

02	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	84	1	924	2	Y	11					62
								12	9									
03	1147	N	757	-0-		-390	-0-	67	1	683	2	Y	6					68
								7	9									
04	720	N	336	-0-		-384	-0-	28	1	302	2	Y	5					73
								6	9									
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									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

02	333	N	333	-0-		-0-	-0-	26	1	301	2	Y	5					85
								6	9									
03	363	N	363	-0-		-0-	-0-	32	1	323	2	Y	7					92
								8	9									
04	366	N	366	-0-		-0-	-0-	32	1	328	2	Y	5					97
								6	9									
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									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17					79
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	834	2	20	9	Y	18					97
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	Y	19	61	1			55
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

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	672	X	591	-0-	-81	-0-	33	1	555	2	N	3	2	1			100
							3	9									
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	11					111
							12	9									
04	720	X	650	-0-	-70	-0-	36	1	608	2	N	5	2	1			114
							6	9									
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									

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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	2263	N	1337	-0-	-926	-0-	75	1	1259	2	N	3					4
							3	9									
04	1710	N	727	-0-	-983	-0-	41	1	685	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	1581	N	634	-0-	-947	-0-	37	1	596	2	N	1					2
							1	9									
06	1290	N	385	-0-	-905	-0-	23	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	Y	2					29
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	2	1			27
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	1					28
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	4	2	1			30
							4	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	Y	1	2	1			29
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1423	-0-	-1237	-0-	93	1	1322	2	Y	7	31	1			5
							8	9									
03	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	148	1	2424	2	Y	12					17
							13	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2343	2	Y	24	35	1			6
							26	9									
05	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	81	1	1135	2	Y	6					12
							7	9									
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	154	1	2608	2	Y	6					18
							7	9									
*07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	168	1	2781	2	Y	11					29
							12	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3683	-0-	-489	-0-	241	1	3422	2	Y	18	66	1			14
							20	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	276	1	4508	2	Y	22					36
							24	9									
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	308	1	4977	2	Y	36	65	1			7
							40	9									
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									

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
02	840	N	626	-0-	-214	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	39	1	661	2	Y	2					2
							2	9									
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			14
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	21	1	345	2	N	1					15
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	18	1	307	2	N	-0-	1	1			14
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									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	237	1	3368	2	Y	18	61	1			14
							20	9									
03	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	224	1	3652	2	Y	17					31
							19	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	24	50	1			5
							26	9									
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									

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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1					1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	53	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
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									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	63	1	891	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1	927	2	Y	4					8
							4	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
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									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3808	X	3683	-0-	-125	-0-	206	1	3473	2	N	4	11	1			123
							4	9									
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	229	1	3859	2	N	8					131
							9	9									
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	213	1	3561	2	N	13	11	1			133
							14	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

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

02	2128	N	1754	-0-	-374	B	-75601	133	1	1621	3	N	-0-				-0-
03	1674	N	1791	-0-	117	B	-75484	146	1	1645	3	N	-0-				-0-
04	1710	N	1809	-0-	99	B	-75385	141	1	1668	3	N	-0-				-0-
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-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

02	1148	#	1085	-0-	-63	B	-16510	28	1	1057	2	N	-0-				21
03	1178	#	919	-0-	-259	B	-16769	15	1	904	2	N	-0-				21
04	1170	#	948	-0-	-222	B	-16991	16	1	932	2	N	-0-				21
05	1209	#	1105	-0-	-104	B	-17095	18	1	1087	2	N	-0-				21
06	1170	#	1050	-0-	-120	B	-17215	18	1	1032	2	N	-0-				21
07	1209	#	1140	-0-	-69	B	-17284	20	1	1120	2	N	-0-				21

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1590	-0-	-202	-0-	1590	2			N	-0-					15
03	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					15
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					15
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

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					43
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					51
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1869	2	9	9	N	8					59
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

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	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 #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					20
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	2296	N	1800	-0-	-496	-0-	46 6	1 9	1748	2	N	5					56
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	1178	2	N	1					57
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	N	-0-					57
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 32	1 9	2913	2	N	29					86

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
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	20	1	790	2	N	-0-					50
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	842	2	N	1					51
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	2	N	-0-					51
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 6	1 9	1036	2	N	5					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					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
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	148	1	2793	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	153	1	2791	3	Y	-0-					5
04	3270	X	2633	-0-	-637	-0-	145	1	2488	3	Y	-0-					5
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-

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
02	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	1176	1	22152	3	Y	-0-					17
03	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	1272	1	23251	3	Y	-0-					17
04	29700	X	23408	-0-	-6292	-0-	1291	1	22109	3	Y	7					24
							8	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	189	1	2294	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	210	1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	197	1	2333	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	52	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	789	-0-	-583	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	61	1	1109	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	54	1	933	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	104	1	1966	3	Y	-0-					8
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	123	1	2243	3	Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	3	Y	-0-					8
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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	2544	3	Y	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	336	1	3786	3	Y	2					2
							2	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	327	1	3872	3	Y	2					4
							2	9									
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

02	4396	X	3515	-0-	-881	-0-	177	1	3338	3	N	-0-					1
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	263	1	4804	3	N	-0-					1
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	270	1	4625	3	N	-0-					1
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	306	1	5763	3	Y	-0-					2
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	342	1	6267	3	Y	-0-					2
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	345	1	5906	3	Y	-0-					2
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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2072	3	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	180	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	214	1	2529	3	Y	5					5
							6	9									
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	133	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1638	-0-	-552	-0-	127	1	1511	3	Y	-0-					-0-
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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1652	X	1409	-0-	-243	-0-	71	1	1338	3	N	-0-					1
03	1550	X	1083	-0-	-467	-0-	56	1	1027	3	N	-0-					1
04	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	36	1	608	3	N	-0-					1
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-

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
02	10248	X	9491	-0-	-757	-0-	478	1	9013	3	N	-0-					43
03	11346	X	9977	-0-	-1369	-0-	517	1	9460	3	N	-0-					43
04	10710	X	9936	-0-	-774	-0-	548	1	9388	3	N	-0-					43
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-

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
02	17668	X	14389	-0-	-3279	-0-	1094	1	13288	3	N	6					67
							7	9									
03	19561	X	12144	-0-	-7417	-0-	985	1	11092	3	N	61	62	1	10	8	56
							67	9									
04	15480	X	14663	-0-	-817	-0-	1141	1	13513	3	N	8					64
							9	9									
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									

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
02	15876	X	11806	-0-	-4070	-0-	898	1	10900	3	N	7					31
							8	9									
03	17577	X	11268	-0-	-6309	-0-	914	1	10300	3	N	49	29	1			51
							54	9									
04	14340	X	11988	-0-	-2352	-0-	931	1	11026	3	N	28					79
							31	9									
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									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					36
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

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

02	2576	X	804	-0-	-1772	-0-	804	2			N	-0-					16
03	2852	X	934	-0-	-1918	-0-	934	2			N	-0-					16
04	1560	X	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					16
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

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

02	2044	X	1490	-0-	-554	-0-	1490	2			N	-0-					43
03	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	1651	2			N	-0-					43
04	2190	X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					43
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

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

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-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					22
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					22
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
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

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					46
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					46
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
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

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 9110

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					15
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					15
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

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
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

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	5712	X	4962	-0-	-750	-0-	4954	2	8	9	N	7					153
03	6324	X	5132	-0-	-1192	-0-	5125	2	7	9	N	6					159
04	6120	X	4982	-0-	-1138	-0-	4976	2	6	9	N	5					164
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

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
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					71
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					71
04	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2			N	-0-					71
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1372	X	1295	-0-	-77	-0-	1295	2			N	-0-					61
03	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					61
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	1453	2	6	9	N	5					66
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6412	X	5550	-0-	-862	-0-	5550	2			N	-0-					101
03	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	6038	2			N	-0-					101
04	6870	X	5866	-0-	-1004	-0-	5866	2			N	-0-					101
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

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	N	23					104
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7407	2	31	9	N	28					132
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7455	2	28	9	N	25					157
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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

02	140	X	139	-0-	-1	-0-	2	1	111	2	N	24	133	1			27
							26	9									
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	117	2	N	17					44
							19	9									
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	2	1	102	2	N	28					72
							31	9									
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									

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					156
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

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	992	1	881	2	N	57	54	1			37
							63	9									
03	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	1059	1	1002	2	N	53	33	1			57
							58	9									
04	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	1348	1	1372	2	N	41	77	1			21
							45	9									
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									

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	220	1	195	2	N	57	54	1			40
							63	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	222	2	N	53	33	1			60
							58	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	298	1	304	2	N	42	78	1			24
							46	9									
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									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	79	1	70	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	85	1	80	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	108	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	112	1	1064	3	Y	42	65	1				25
							46	9										
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	124	1	1563	3	Y	39	51	1				13
							43	9										
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	120	1	1005	3	Y	28						41
							31	9										
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										

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

02	280	N	277	-0-	-3	-0-	112	1	165	3	Y	-0-						17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	124	1	403	3	Y	-0-						17
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	211	3	Y	-0-						17
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

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	112	1	1097	3	Y	36	46	1				6
							40	9										
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	Y	31	31	1				6
							34	9										
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	3	Y	26						32
							29	9										
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										

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12360 - 12412

02	2240	X	1816	-0-	-424	-0-	112	1	1650	3	Y	49	63	1	1	8		15
							54	9										
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	3	Y	56	63	1	1	8		7
							62	9										
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	3	Y	48	1	8				54
							53	9										
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										

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
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	112	1	198	3	Y	8	11	1			33
							9	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	9					18
							10	9									
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									

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
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	112	1	262	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	358	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
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									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29546					N	-0-					335
05	4500		-0-	-0-	-4500	25046					N	-0-					335
06	7500		-0-	-0-	-7500	17546					N	-0-	195	1			140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	17546					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

02	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	1354	1	9743	2	Y	27					249
							30	9									
03	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	1501	1	10852	2	Y	27					276
							30	9									
04	12510	X	11822	-0-	-688	-0-	1432	1	10303	2	Y	79					355
							87	9									
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									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					161
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					161
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					161
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	2			N	-0-					161
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) //CONT.// 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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
02	9492	X	5182	-0-	-4310	-0-	980	1	4202	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9674	-0-	-835	-0-	1958	1	7716	3	N	-0-			-0-
04	9510	X	9256	-0-	-254	-0-	1844	1	7412	3	N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	224	N	119	-0-	-105	-0-	20	1	99	2	Y	-0-			97
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	11	1	49	3	Y	-0-			97
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	174	1	812	3	Y	-0-			97
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

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5040	X	3384	-0-	-1656	-0-	564	1	2773	2	N	43	195	1			53
							47	9									
03	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	904	1	4043	3	N	157					210
							173	9									
04	5190	X	4053	-0-	-1137	-0-	713	1	3264	3	N	69	199	1			80
							76	9									
05	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	572	1	2432	3	N	35					115
							39	9									
*06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					115
*07	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	4629	1	28503	3	N	449	600	1			207
							494	9									

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5236	X	2203	-0-	-3033	-0-	318	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1	-0-	-5796	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1165	-0-	-2225	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2096	-0-	-1384	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
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-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	87	-0-	87	184	87	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	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
02	952	N	963	-0-	11 B	-1169	41 58	1 9	864	2	Y	53					172
03	899	N	1017	-0-	118 B	-1051	49 65	1 9	903	2	Y	59	178	1			53
04	630	N	1087	-0-	457 B	-594	52 98	1 9	937	2	Y	89					142
05	1054	N	478	-0-	-576 B	-594	70 30	1 9	378	2	Y	27					169
06	990	N	675	-0-	-315 B	-594	52 50	1 9	573	2	Y	45					214
07	1116	N	576	-0-	-540 B	-594	48 30	1 9	498	2	Y	27	179	1			62

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
02	252	#	408	-0-	156 B	-29100	408	2			N	-0-					178
03	279	#	365	-0-	86 B	-29014	365	2			N	-0-					178
04	270	#	391	-0-	121 B	-28893	391	2			N	-0-					178
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

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
02	3164	X	2803	-0-	-361	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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 #: 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
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	65	1	314	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	283	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	392	X	270	-0-	-122	-0-	36	1	234	2	N	-0-					-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	62	1	300	2	N	-0-					-0-
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	50	1	226	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	197	1	1278	2	N	-0-					79
03	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	206	1	997	2	N	-0-					79
04	2670	X	857	-0-	-1813	-0-	153	1	686	2	N	16					95
							18	9									
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

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
02	1540	X	984	-0-	-556	-0-	131	1	849	2	N	4					150
							4	9									
03	1705	X	1176	-0-	-529	-0-	201	1	975	2	N	-0-					150
04	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	226	1	1010	2	N	5					155
							6	9									
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

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
02	1624	X	1329	-0-	-295	-0-	177	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	239	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1624	X	1587	-0-	-37	-0-	212	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	368	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	288	1	1290	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	701	1	4556	2	N	1					90
							1	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1090	1	5275	2	N	-0-					90
04	6120	X	6117	-0-	-3	-0-	1116	1	4993	2	N	7					97
							8	9									
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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	518	1	3365	2	N	4					184
							4	9									
03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	545	1	2636	2	N	-0-					184
04	5220	X	2487	-0-	-2733	-0-	449	1	2010	2	N	25					209
							28	9									
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

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	X	894	-0-	-170	-0-	119	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	193	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	920	-0-	-160	-0-	168	1	752	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	214	-0-	-10	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	41	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1404	-0-	-276	-0-	187	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	295	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1622	-0-	-418	-0-	296	1	1326	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	X	1478	-0-	-314	-0-	197	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	364	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1631	-0-	-109	-0-	298	1	1333	2	N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	X	565	-0-	-163	-0-	75	1	490	2	N	-0-					-0-
03	837	X	554	-0-	-283	-0-	95	1	459	2	N	-0-					-0-
04	810	X	461	-0-	-349	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
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-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	X	867	-0-	-169	-0-	32	1	835	2	N	-0-					81
03	1116	X	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-					81
04	1230	X	978	-0-	-252	-0-	72	1	906	2	N	-0-					81
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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	951	-0-	-189	-0-	70	1	881	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3640	X	3238	-0-	-402	-0-	114	1	3124	2	Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	117	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2492	-0-	-928	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-					-0-
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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	891	-0-	-690	-0-	31	1	860	2	Y	-0-					94
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					94
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					94
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

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WORLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226729 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8190 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 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
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	109	1	3322	2	N	-0-					204
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	107	1	3761	2	N	-0-					204
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	N	-0-					204
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	125	1	3625	2	N	-0-					204
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3263	2	N	-0-					204
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	N	-0-					204

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	68	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	53	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	73	1	2286	2	N	-0-					-0-
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-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

02	5684	X	4040	-0-	-1644	-0-	128	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	242	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	153	1	4776	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 1 RRCID -> 011539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8818 - 8833

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

02	252	N	11	-0-	-241	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	2329	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 9250

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

02	4368	X	4339	-0-	-29	-0-	244	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	182	1	3128	3	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	323	1	4637	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	186	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	222	1	3524	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	219	1	3300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

02	1428	X	1198	-0-	-230	-0-	68	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	72	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1140	-0-	-270	-0-	71	1	1069	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	402	1	6696	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	447	1	7087	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	450	1	6794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	258	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3213	-0-	-1902	-0-	177	1	3036	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3672	-0-	-1338	-0-	239	1	3432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
04	450	X	424	-0-	-26	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	210 1		3502 3		N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	235 1		3735 3		N	-0-					-0-
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	244 1		3678 3		N	1	1	8			-0-
							1 9										
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	372 1		6201 3		N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	427 1		6783 3		N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	475 1		7177 3		N	2	2	8			-0-
							2 9										
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5057	-0-	-179	-0-	287 1		4770 3		N	-0-					-0-
03	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	333 1		5291 3		N	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	327 1		4932 3		N	1	1	8			-0-
							1 9										
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-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	866	-0-	-310	-0-	49 1		817 3		N	-0-					-0-
03	1116	X	437	-0-	-679	-0-	26 1		411 3		N	-0-					-0-
04	1020	X	197	-0-	-823	-0-	12 1		185 3		N	-0-					-0-
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-

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
02	6412	X	5855	-0-	-557	-0-	332	1	5523	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6304	-0-	-795	-0-	374	1	5930	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6097	-0-	-773	-0-	379	1	5718	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	316	1	5257	3	N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	369	1	5854	3	N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	371	1	5595	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	344	1	5463	3	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
02	3136	X	2645	-0-	-491	-0-	149	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	1402	-0-	-2070	-0-	77	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	156	1	2240	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1400	X	1141	-0-	-259	-0-	64	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	910	-0-	-485	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	85	1	1219	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	109	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1725	3	N	-0-			-0-
04	1560	X	1272	-0-	-288	-0-	79	1	1193	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	3	N	-0-			-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	117	1	1769	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-			-0-
03	589	X	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	3	N	-0-			-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2352	X	1781	-0-	-571	-0-	100	1	1681	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	65	1	1108	3	N	-0-			-0-
04	2370	X	1592	-0-	-778	-0-	104	1	1488	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-			-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-			-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	630	1	10568	3	N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	548	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	820	1	11771	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
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-

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
02	1848	X	1478	-0-	-370	-0-	83	1	1395	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	114	1	1633	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5320	X	5148	-0-	-172	-0-	290	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	242	1	4147	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5122	-0-	-578	-0-	333	1	4787	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
02	6216	X	6052	-0-	-164	-0-	343	1	5709	3	N	-0-					-0-
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	408	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	418	1	6312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	400	1	6704	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	281	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7333	-0-	-17	-0-	477	1	6854	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	234	1	3917	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	354	1	5081	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	442	1	7356	3	N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	503	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	488	1	7364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1403	-0-	-25	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	65	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	985	-0-	-545	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	613	-0-	-59	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
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-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	207	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	248	1	3744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	294	1	4930	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4306	-0-	-1398	-0-	237	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	365	1	5238	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	303	1	5049	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	199	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	356	1	5376	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2210	-0-	-86	-0-	125	1	2085	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	143	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	145	1	2195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	X	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	9278	-0-	-242	-0-	526	1	8752	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10141	-0-	-399	-0-	601	1	9540	3	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	627	1	9461	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6132	-0-	-1372	-0-	345	1	5787	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	4756	-0-	-3335	-0-	262	1	4494	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6598	-0-	-62	-0-	429	1	6165	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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
02	12236	X	12220	-0-	-16	-0-	692	1	11528	3	N	-0-					-0-
03	13547	X	12482	-0-	-1065	-0-	740	1	11742	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	680	1	10268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1347	-0-	-482	-0-	74	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3164	X	2996	-0-	-168	-0-	170	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	208	1	3308	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	193	1	2913	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
02	2016	X	1712	-0-	-304	-0-	97	1	1615	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	111	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	114	1	1719	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	543	1	9042	3	N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	533	1	8456	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8500	-0-	-2060	-0-	528	1	7971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5326	-0-	-610	-0-	302	1	5024	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6000	-0-	-479	-0-	356	1	5644	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	349	1	5268	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2860	-0-	-192	-0-	162	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	196	1	3110	3	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	209	1	3476	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	240	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	255	1	3845	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

02	112	X	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1764	X	1661	-0-	-103	-0-	93	1	1568	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	87	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	108	1	1544	3	N	-0-					-0-
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-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

02	6664	X	6020	-0-	-644	-0-	341	1	5679	3	N	-0-					-0-
03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	447	1	7101	3	N	-0-					-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	480	1	7238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	308	X	88	-0-	-220	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	355	1	5917	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	2604	-0-	-3786	-0-	162	1	2442	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

02	10164	X	10007	-0-	-157	-0-	567	1	9440	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	494	1	7834	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	6215	-0-	-3985	-0-	386	1	5828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	353	1	5880	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	384	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	317	1	4787	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	189	1	3175	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	146	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

02	952	N	119	-0-	-833	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	102	-0-	-952	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
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-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

02	9548	X	7605	-0-	-1943	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	5514	-0-	-4468	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7739	-0-	-241	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
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-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

02	1148	X	871	-0-	-277	-0-	49	1	819	3	N	3					151
							3	9									
03	1209	X	1194	-0-	-15	-0-	70	1	1118	3	N	5					156
							6	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	N	7					163
							8	9									
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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2380	X	2249	-0-	-131	-0-	127	1	2122	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	145	1	2304	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	134	1	2027	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5995	-0-	-781	-0-	340	1	5655	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	6628	-0-	-874	-0-	393	1	6235	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5957	-0-	-1243	-0-	370	1	5587	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 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
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 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
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) //CONT.// 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	155	1	4241	2	Y	-0-					13
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	155	1	4929	2	Y	-0-					13
04	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	164	1	3795	2	Y	-0-					13
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

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
02	6160	X	4491	-0-	-1669	-0-	629	1	3820	2	Y	38					80
							42	9									
03	5611	X	4872	-0-	-739	-0-	738	1	4113	2	Y	19					99
							21	9									
04	5550	X	3536	-0-	-2014	-0-	658	1	2869	2	Y	8					107
							9	9									
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

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
02	4312	X	3590	-0-	-722	-0-	503	1	3054	2	Y	30					80
							33	9									
03	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	548	1	3056	2	Y	13					93
							14	9									
04	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	577	1	2516	2	Y	8					101
							9	9									
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

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	3556	X	2366	-0-	-1190	-0-	332	1	2012	2	Y	20					82
							22	9									
03	3472	X	2211	-0-	-1261	-0-	335	1	1867	2	Y	8					90
							9	9									
04	3360	X	1799	-0-	-1561	-0-	334	1	1459	2	Y	5					95
							6	9									
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

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
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-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

02	6412	X	6073	-0-	-339	-0-	968	1	5084	3	N	19					77
							21	9									
03	7099	X	4907	-0-	-2192	-0-	783	1	4112	3	N	11					88
							12	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1105	1	6131	3	N	24					112
							26	9									
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									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-	4	1			2
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	3	Y	-0-					2
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

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110	1	1634	3	Y	-0-	4	1			2
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	54	1	1734	3	Y	-0-					2
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

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

02	924	X	790	-0-	-134	-0-	134	1	656	3	N	-0-					-0-
03	992	X	386	-0-	-606	-0-	329	1	57	3	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	380	1	1861	3	N	14					119
							15	9									
03	2697	X	22	-0-	-2675	-0-	19	1	3	3	N	-0-					119
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					119
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

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

02	728	X	545	-0-	-183	-0-	92	1	453	3	N	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	253	1	44	3	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	3584	X	2700	-0-	-884	-0-	926 34	1 9	1740	2	N	31	31	8			7
03	3968	X	3154	-0-	-814	-0-	936 40	1 9	2178	2	N	36	36	8			7
04	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	992 35	1 9	2465	2	N	32	32	8			7
05	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	993	1	2244	2	N	-0-					7
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	661 58	1 9	2471	2	N	53	53	8			7
07	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	537	1	2553	2	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	737	1	11612	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12532	-0-	-426	-0-	735	1	11797	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	10131	-0-	-3939	-0-	533	1	9598	2	N	-0-					-0-
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-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	588	N	325	-0-	-263	-0-	72	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	167	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	507	-0-	-888	-0-	182	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	893	-0-	-1747	-0-	229	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	520	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	360	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	295	1	859	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					53
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

02	476	N	119	-0-	-357	B	-0-	20	1	71	2	Y	25				43
								28	9								
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	25	1	555	2	Y	-0-				43
04	1170	N	1119	-0-	-51	B	-0-	11	1	1085	2	Y	21	50	1		14
								23	9								
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								

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

02	5292	X	4894	-0-	-398	B	-0-	287	1	4566	2	Y	37				64
								41	9								
03	5952	X	5165	-0-	-787	B	-0-	277	1	4851	2	Y	34				98
								37	9								
04	5760	X	5083	-0-	-677	B	-0-	284	1	4744	2	Y	50	116	1		32
								55	9								
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								

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
02	4508	X	4212	-0-	-296 B	-0-	246	1	3966	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4513	-0-	-478 B	-0-	254	1	4259	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4129	-0-	-701 B	-0-	257	1	3872	2	Y	-0-					-0-
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-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

02	810	X	810	-0-	-0-	B	-0-	26	1	784	2	Y	-0-				-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	B	-0-	24	1	771	2	Y	-0-				-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	B	-0-	28	1	819	2	Y	-0-				-0-
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-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

02	SHUT IN		398	-0-	398	B	1245	85	1	313	2	Y	-0-				-0-
03	SHUT IN		368	-0-	368	B	1613	82	1	286	2	Y	-0-				-0-
04	1955	X	342	-0-	-1613	B	-0-	94	1	248	2	Y	-0-				-0-
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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	724	1	2651	2	Y	18					80
							20	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	820	1	2866	2	Y	20					100
							22	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	779	1	2053	2	Y	17					117
							19	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

02	140	N	132	-0-	-8 B	-652550	11	1	120	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	143	-0-	19 B	-652531	12	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	0	N	141	-0-	141 B	-652390	12	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

02	476	N	444	-0-	-32 B	-376711	34	1	381	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
03	558	N	481	-0-	-77 B	-376711	37	1	412	2	Y	29	29	1			15
							32	9									
04	0	N	426	-0-	426 B	-376285	33	1	365	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

02	364	X	360	-0-	-4 B	-314298	29	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-	-9 B	-314298	30	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	330	-0-	330 B	-313968	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	644	N	659	-0-		15 B	-673815	53	1	603	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	744	N	726	-0-		-18 B	-673815	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	0	N	635	-0-		635 B	-673180	52	1	579	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
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									

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
02	1708	X	1975	-0-		267 B	-654803	158	1	1788	2	Y	26	29	1			15
								29	9									
03	2728	X	1052	-0-		-1676 B	-654803	85	1	950	2	Y	15	22	1			8
								17	9									
04	0	N	1024	-0-		1024 B	-653779	83	1	927	2	Y	13	15	1			6
								14	9									
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									

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
02	3416	X	2784	-0-		-632 B	-720327	222	1	2518	2	Y	40	40	1			23
								44	9									
03	3782	X	2275	-0-		-1507 B	-720327	183	1	2057	2	Y	32	38	1			17
								35	9									
04	0	X	3738	-0-		3738 B	-716589	303	1	3377	2	Y	53	45	1			25
								58	9									
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									

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
02	1204	X	718	-0-		-486 B	-823395	58	1	654	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
03	1178	X	721	-0-		-457 B	-823395	58	1	657	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
04	0	N	638	-0-		638 B	-822757	52	1	582	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

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
02	252	N	351	-0-		99 B	-546603	28	1	320	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	372	N	354	-0-		-18 B	-546603	29	1	321	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	0	N	322	-0-		322 B	-546281	26	1	292	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

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
02	3892	X	3635	-0-		-257 B	-101116	291	1	3298	2	Y	42	41	1			25
								46	9									
03	4092	X	3939	-0-		-153 B	-101116	318	1	3570	2	Y	46	47	1			24
								51	9									
04	0	X	3727	-0-		3727 B	-97389	303	1	3377	2	Y	43	47	1			20
								47	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

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
02	616	N	533	-0-		-83 B	-88721	43	1	487	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	620	N	642	-0-		22 B	-88699	52	1	584	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
04	0	N	676	-0-		676 B	-88023	56	1	619	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

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
02	2576	X	1610	-0-		-966 B	-454482	129	1	1466	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
03	2852	X	2276	-0-		-576 B	-454482	184	1	2069	2	Y	21	18	1			11
								23	9									
04	0	N	1771	-0-		1771 B	-452711	144	1	1610	2	Y	15	19	1			7
								17	9									
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	16	1	181	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	16	1	180	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	17	1	185	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3227	-0-	-1029	B	-552129	252	1	2853	2	Y	111	126	1			65
								122	9									
03	4402	X	3956	-0-	-446	B	-552129	311	1	3492	2	Y	139	131	1			73
								153	9									
04	0	X	3750	-0-	3750	B	-548379	297	1	3310	2	Y	130	142	1			61
								143	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7911	X	7911	-0-	-0-	B	-0-	638	1	7228	2	Y	41	43	1			24
								45	9									
03	8736	X	8736	-0-	-0-	B	-0-	710	1	7975	2	Y	46	46	1			24
								51	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0-	B	-0-	672	1	7494	2	Y	42	46	1			20
								46	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 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
02	196	N	189	-0-	-7	B	-80817	15	1	171	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
03	279	N	283	-0-	4	B	-80813	23	1	253	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
04	0	N	248	-0-	248	B	-80565	20	1	222	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

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
02	8120	X	7884	-0-		-236 B	-136840	636	1	7201	2	Y	43	40	1			25
								47	9									
03	8990	X	7333	-0-		-1657 B	-136840	596	1	6692	2	Y	41	45	1			21
								45	9									
04	0	X	7048	-0-		7048 B	-129792	577	1	6428	2	Y	39	42	1			18
								43	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

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
02	3920	X	3401	-0-		-519 B	-318041	275	1	3117	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
03	4588	X	4289	-0-		-299 B	-318041	349	1	3919	2	Y	19	14	1			13
								21	9									
04	0	X	3799	-0-		3799 B	-314242	313	1	3484	2	Y	2	7	1			8
								2	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

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
02	1736	N	624	-0-		-1112 B	-0-	50	1	572	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	1581	N	938	-0-		-643 B	-0-	76	1	858	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
04	890	N	890	-0-		-0- B	-0-	73	1	813	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

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
02	1148	X	2616	-0-		1468 B	-588848	212	1	2403	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1271	X	2992	-0-		1721 B	-587127	244	1	2745	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
04	0	X	2949	-0-		2949 B	-584178	243	1	2706	2	Y	-0-	1	1			1
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1904	N	1996	-0-	92	B	-100503	158	1	1790	2	Y	44	35	1			41
								48	9									
03	2480	N	2347	-0-	-133	B	-100503	184	1	2064	2	Y	90	70	1			61
								99	9									
04	0	N	2048	-0-	2048	B	-98455	167	1	1866	2	Y	14	35	1			40
								15	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	854	-0-	378	B	-11465	68	1	775	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
03	527	X	534	-0-	7	B	-11458	43	1	484	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
04	0	N	414	-0-	414	B	-11044	34	1	374	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
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									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	38	-0-	-74	B	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					15
03	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					15
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	3395	-0-	-161	B	-0-	267	1	3022	2	Y	96	95	1			56
								106	9									
03	3906	X	3671	-0-	-235	B	-0-	290	1	3263	2	Y	107	107	1			56
								118	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3088	2	Y	98	108	1			46
								108	9									
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	352	1	3987	2	Y	162	160	1			94
							178	9									
03	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	385	1	4324	2	Y	179	180	1			93
							197	9									
04	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	360	1	4019	2	Y	165	181	1			77
							182	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	11032	X	10782	-0-	-250 B	-0-	865	1	9800	2	Y	106	82	1			100
							117	9									
03	12214	X	11231	-0-	-983 B	-0-	900	1	10115	2	Y	196	162	1			134
							216	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0- B	-0-	818	1	9116	2	Y	31	77	1			88
							34	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

02	6272	X	4941	-0-	-1331 B	-0-	393	1	4457	2	Y	83	63	1			78
							91	9									
03	6386	X	5537	-0-	-849 B	-0-	438	1	4920	2	Y	163	130	1			111
							179	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	403	1	4491	2	Y	27	64	1			74
							30	9									
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									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

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
02	5880	X	5141	-0-		-739	B	-0-		408	1	4624	2	Y	99	99	1			61
										109	9									
03	6231	X	5551	-0-		-680	B	-0-		444	1	4987	2	Y	109	110	1			60
										120	9									
04	5175	X	5175	-0-		-0-	B	-0-		417	1	4648	2	Y	100	110	1			50
										110	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

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
02	2492	X	2018	-0-		-474	B	-0-		160	1	1816	2	Y	38	37	1			22
										42	9									
03	2542	X	2253	-0-		-289	B	-0-		180	1	2026	2	Y	43	43	1			22
										47	9									
04	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-		167	1	1857	2	Y	39	43	1			18
										43	9									
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									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

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
02	5376	X	4084	-0-		-1292	B	-0-		320	1	3622	2	N	129	112	1			75
										142	9									
03	5580	X	2788	-0-		-2792	B	-0-		220	1	2468	2	N	91	119	1			47
										100	9									
04	4290	X	3757	-0-		-533	B	-0-		298	1	3327	2	N	120	111	1			56
										132	9									
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									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	2240	X	1961	-0-	-279 B	-0-	266	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1990	-0-	-366 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1682	-0-	-448 B	-0-	240	1	1442	3	N	-0-					-0-
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170 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
02	1652	X	1403	-0-	-249 B	-0-	190	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1536	-0-	-293 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1387	-0-	-383 B	-0-	198	1	1189	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550 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
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	280	X	187	-0-	-93 B	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
03	310	X	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	X	230	-0-	-70 B	-0-	33	1	197	3	N	-0-					-0-
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	248	X	NO RPT	-0-	-248 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
02	2380	X	1326	-0-	-1054 B	-0-	203	1	1114	2	N	8	4	1			138
							9	9									
03	1705	X	1275	-0-	-430 B	-0-	264	1	1007	2	N	4	4	1			138
							4	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	194	1	1128	2	N	9	9	1			138
							10	9									
05	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	222	1	1174	2	N	5	5	1			138
							6	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	168	1	1281	2	N	10	10	1			138
							11	9									
*07	1364	N	701	-0-	-663 B	-0-	196	1	505	2	N	-0-					138

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
02	392	X	51	-0-	-341 B	-0-	43	1	8	9	N	7	1	1			184
03	825	X	825	-0-	-0- B	-0-	322	1	501	2	N	2	2	1			184
							2	9									
04	420	X	390	-0-	-30 B	-0-	145	1	241	2	N	4	2	1			186
							4	9									
05	374	X	374	-0-	-0- B	-0-	138	1	235	2	N	1	1	1			186
							1	9									
06	810	X	346	-0-	-464 B	-0-	85	1	259	2	N	2	2	1			186
							2	9									
*07	837	X	209	-0-	-628 B	-0-	94	1	115	2	N	-0-					186

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
02	196	X	101	-0-	-95 B	-0-	54	1	47	2	N	-0-					162
03	217	X	64	-0-	-153 B	-0-	22	1	42	2	N	-0-					162
04	330	X	76	-0-	-254 B	-0-	22	1	54	2	N	-0-					162
05	341	X	119	-0-	-222 B	-0-	31	1	88	2	N	-0-					162
06	330	X	80	-0-	-250 B	-0-	21	1	59	2	N	-0-					162
*07	124	X	36	-0-	-88 B	-0-	13	1	23	2	N	-0-					162

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
02	448	X	142	-0-	-306 B	-0-	49	1	93	2	N	-0-					203
03	341	X	141	-0-	-200 B	-0-	55	1	86	2	N	-0-					203
04	240	X	82	-0-	-158 B	-0-	22	1	60	2	N	-0-					203
05	248	X	136	-0-	-112 B	-0-	33	1	103	2	N	-0-					203
06	240	X	151	-0-	-89 B	-0-	24	1	126	2	N	1	1	1			203
							1	9									
*07	155	X	105	-0-	-50 B	-0-	43	1	62	2	N	-0-					203

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
02	392	X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					57
03	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					57
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					57
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

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
02	6272	X	5865	-0-	-407 B	-0-	267	1	5574	2	N	22	22	1			198
							24	9									
03	6944	X	4978	-0-	-1966 B	-0-	275	1	4669	2	N	31	19	1	1	8	209
							34	9									
04	6720	X	5903	-0-	-817 B	-0-	311	1	5513	2	N	72	43	1	1	8	237
							79	9									
05	6479	X	5340	-0-	-1139 B	-0-	332	1	4961	2	N	43	22	1			258
							47	9									
06	6270	X	6085	-0-	-185 B	-0-	264	1	5758	2	N	57	44	1			271
							63	9									
*07	6479	X	2862	-0-	-3617 B	-0-	335	1	2493	2	N	31					302
							34	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. 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	6702	X	6702	-0-		-0-	B	-0-		288	1	6356	2	N	53	198	1			87
										58	9									
03	6424	X	6424	-0-		-0-	B	-0-		313	1	6043	2	N	62	25	1	1	8	123
										68	9									
04	5110	X	5110	-0-		-0-	B	-0-		286	1	4762	2	N	56	38	1	1	8	140
										62	9									
05	5402	X	5402	-0-		-0-	B	-0-		276	1	5069	2	N	52	23	1			169
										57	9									
06	6512	X	6512	-0-		-0-	B	-0-		262	1	6189	2	N	55	47	1			177
										61	9									
*07	2480	X	2082	-0-		-398	B	-0-		257	1	1813	2	N	11					188
										12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

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	9374	X	9374	-0-		-0-	B	-0-		737	1	8636	2	N	1	172	1	1	8	182
										1	9									
03	9308	X	9308	-0-		-0-	B	-0-		1004	1	8216	2	N	80	177	1	3	8	82
										88	9									
04	7571	X	7571	-0-		-0-	B	-0-		957	1	6504	2	N	100	23	1	6	8	153
										110	9									
05	8659	X	8659	-0-		-0-	B	-0-		1023	1	7568	2	N	62					215
										68	9									
06	6720	X	968	-0-		-5752	B	-0-		105	1	856	2	N	6	178	1	2	8	41
										7	9									
*07	6944	X	-0-	-0-		-6944	B	-0-						N	2	2	8			41

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

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	3102	X	3102	-0-		-0-	B	-0-		308	1	2782	2	N	11	11	1			216
										12	9									
03	3317	X	2797	-0-		-520	B	-0-		360	1	2426	2	N	10	10	1			216
										11	9									
04	3455	X	3455	-0-		-0-	B	-0-		343	1	3084	2	N	25	24	1			217
										28	9									
05	3456	X	3456	-0-		-0-	B	-0-		367	1	3074	2	N	14	14	1			217
										15	9									
06	3512	X	3512	-0-		-0-	B	-0-		315	1	3171	2	N	24	24	1			217
										26	9									
*07	3565	X	1647	-0-		-1918	B	-0-		341	1	1306	2	N	-0-					217

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

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	1428	X	81	-0-		-1347	B	-0-		80	1	1	9	N	1	1	1			196
03	1581	X	929	-0-		-652	B	-0-		208	1	714	2	N	6	3	1	3	8	196
										7	9									
04	1530	X	316	-0-		-1214	B	-0-		68	1	245	2	N	3	2	1	1	8	196
										3	9									
05	633	X	633	-0-		-0-	B	-0-		114	1	517	2	N	2	2	1			196
										2	9									
06	900	X	890	-0-		-10	B	-0-		94	1	788	2	N	7	6	1	1	8	196
										8	9									
*07	930	X	321	-0-		-609	B	-0-		119	1	201	2	N	1					197
										1	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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	7464	-0-	-124	B	-0-	311	1	7084	2	N	63	29	1			96
								69	9									
03	7812	X	7168	-0-	-644	B	-0-	372	1	6722	2	N	67	28	1	1	8	134
								74	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0-	B	-0-	331	1	6424	2	N	82	51	1			165
								90	9									
05	8277	X	7025	-0-	-1252	B	-0-	367	1	6596	2	N	56	30	1			191
								62	9									
06	8299	X	8299	-0-	-0-	B	-0-	315	1	7890	2	N	85	60	1			216
								94	9									
*07	8277	X	3654	-0-	-4623	B	-0-	337	1	3270	2	N	43	170	1			89
								47	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
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

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

02	7784	X	7784	-0-	-0-	B	-0-	311	1	7411	2	N	56	30	1			132
								62	9									
03	8494	X	7015	-0-	-1479	B	-0-	361	1	6578	2	N	69	37	1	1	8	163
								76	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	B	-0-	343	1	6556	2	N	60	52	1	1	8	170
								66	9									
05	8618	X	7393	-0-	-1225	B	-0-	367	1	6953	2	N	66	31	1			205
								73	9									
06	8453	X	8453	-0-	-0-	B	-0-	315	1	8053	2	N	77	232	1			50
								85	9									
*07	8618	X	3670	-0-	-4948	B	-0-	337	1	3299	2	N	31					81
								34	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

02	8240	X	8240	-0-	-0-	B	-0-	622	1	7549	2	N	63	203	1			44
								69	9									
03	8835	X	8201	-0-	-634	B	-0-	751	1	7372	2	N	71	31	1			84
								78	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	B	-0-	694	1	7006	2	N	94	55	1			123
								103	9									
05	9114	X	7568	-0-	-1546	B	-0-	746	1	6765	2	N	52	30	1			145
								57	9									
06	9164	X	9164	-0-	-0-	B	-0-	622	1	8433	2	N	99	64	1			180
								109	9									
*07	9114	X	4156	-0-	-4958	B	-0-	687	1	3458	2	N	10					190
								11	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
02	2716	X	1620	-0-	-1096	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					321
03	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	146	1	1587	2	N	32	161	1			192
							35	9									
04	2760	X	1605	-0-	-1155	-0-	188	1	1394	2	N	21					213
							23	9									
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									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

02	2464	X	2273	-0-	-191	-0-	82	1	2191	2	N	-0-					62
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	196	1	2122	2	N	8					70
							9	9									
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	266	1	1972	2	N	-0-					70
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									

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	166	1	2643	2	Y	79	85	1			15
							87	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	91	66	1			40
							100	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	82	91	1			31
							90	9									
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									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	299	1	4751	2	Y	159	151	1			30
							175	9									
03	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	290	1	4532	2	Y	93	82	1			41
							102	9									
04	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-	197	1	3189	2	Y	85	94	1			32
							94	9									
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									

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
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	201	1	3197	2	Y	163	154	1			31
							179	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	217	1	3386	2	Y	91	82	1			40
							100	9									
04	3930	X	2220	-0-	-1710	-0-	124	1	2005	2	Y	83	92	1			31
							91	9									
05	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	178	1	2998	2	Y	146	133	1			44
							161	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	217	1	3511	2	Y	176	169	1			51
							194	9									
07	3968	X	1410	-0-	-2558	-0-	75	1	1200	2	Y	123	133	1			41
							135	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	214	1	3412	2	Y	60	53	1			11
							66	9									
03	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	219	1	3415	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	215	1	3477	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	202	1	3398	2	Y	56	45	1			17
							62	9									
06	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	211	1	3414	2	Y	58	58	1			17
							64	9									
*07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1132	1	18134	2	Y	63	59	1			21
							69	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	262	1	4164	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	260	1	4058	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
04	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	230	1	3716	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	250	1	4206	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
06	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	224	1	3625	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	4929	X	2237	-0-	-2692	-0-	129	1	2074	2	Y	31	28	1			10
							34	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	326	1	5184	2	Y	117	106	1			22
							129	9									
03	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	320	1	5004	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
04	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	305	1	4937	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
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									

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
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	3471	-0-	-1737	-0-	208	1	3253	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
04	2910	X	2085	-0-	-825	-0-	121	1	1955	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2268	N	1985	-0-	-283	-0-	105	1	1673	2	Y	188	268	1			35
							207	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	2	Y	485	308	1			212
							534	9									
04	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	104	1	1676	2	Y	440	487	1			165
							484	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
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									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	3	Y	64	66	0			100
							70	9									
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	95	1	1486	3	Y	94	132	0			62
							103	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	3	Y	75	60	0			77
							83	9									
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									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	1904	X	1746	-0-	-158	-0-	99 31	1 9	1616	3	Y	28	26	0			42
03	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	96 45	1 9	1503	3	Y	41	56	0			27
04	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	84 21	1 9	1355	3	Y	19	26	0			20
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	100 35	1 9	1684	3	Y	32	32	0			20
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	124 31	1 9	2003	3	Y	28	19	0			29
*07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	122 39	1 9	1955	3	Y	35	45	0			19

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

	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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	892	3	Y	13	13	0			20
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1004	3	Y	18	26	0			12
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72 17	1 9	1172	3	Y	15	12	0			15
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	1194	3	Y	19	22	0			12
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66 17	1 9	1074	3	Y	15	11	0			16
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1193	3	Y	19	25	0			10

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

	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
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	183 28	1 9	2998	3	Y	25	26	0			40
03	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	144 42	1 9	2257	3	Y	38	53	0			25
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116 33	1 9	1872	3	Y	30	24	0			31
05	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	85 41	1 9	1421	3	Y	37	45	0			23
06	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	123 35	1 9	1996	3	Y	32	22	0			33
07	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	121 43	1 9	1935	3	Y	39	51	0			21

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
02	2464	N	863	-0-	-1601	-0-	49	1	802	3	Y	11	18	0			20
							12	9									
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2804	3	Y	42	34	0			28
							46	9									
04	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	132	1	2141	3	Y	19	28	0			19
							21	9									
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									

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	14	0			8
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	15	13	0			10
							17	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	3	Y	23	9	0			24
							25	9									
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									

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
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
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									

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
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	142	1	2321	3	Y	24	13	0			31
							26	9									
03	2232	X	478	-0-	-1754	-0-	27	1	426	3	Y	23	39	0			15
							25	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	3	Y	33	14	0			34
							36	9									
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-

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	14	18	0			24
							15	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	Y	32	35	0			21
							35	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	44	21	0			44
							48	9									
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									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	84	N	75	-0-	-9	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					2
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					2
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	Y	-0-					2
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

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

02	448	X	117	-0-	-331	-0-	47	1	67	2	N	3					30
							3	9									
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	182	1	430	2	N	11					41
							12	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	453	1	578	2	N	37	32	1			46
							41	9									
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

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

02	28	N	24	-0-	-4	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3164	X	2574	-0-	-590	-0-	1060	1	1499	2	N	14					146
							15	9									
03	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	679	1	1603	2	N	36					182
							40	9									
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	1065	1	1360	2	N	6	125	1			63
							7	9									
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									

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

02	2408	X	2023	-0-	-385	-0-	2011	2	12	9	N	11					144
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2347	2	22	9	N	20					164
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2329	2	7	9	N	6					170
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

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	168	X	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					70
03	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					70
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	24	2	28	9	N	25					95
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

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

02	5292	X	4797	-0-	-495	-0-	1275	1	3409	3	N	103	173	1			134
							113	9									
03	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	1438	1	4128	3	N	59					193
							65	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1448	1	3762	3	N	57	87	1			163
							63	9									
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
02	3584	X	3387	-0-	-197	-0-	588 1	1 9	2798	3	N	1					199
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	754 35	1 9	3193	3	N	32					231
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	750 44	1 9	3071	3	N	40	60	1			211
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	747 79	1 9	3137	3	N	72					283
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	748 12	1 9	3163	3	N	11	190	1			104
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	779 4	1 9	3215	3	N	4					108

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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	409	3	N	1					73
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	5	1	20	3	N	-0-					73
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	4 9	1 9	16	3	N	8	45	1			36
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

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
02	1568	X	1334	-0-	-234	-0-	1330	3	4	9	N	4					104
03	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1643	3	42	9	N	38					142
04	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	1448	3	19	9	N	17					159
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

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
02	5208	X	4777	-0-	-431	-0-	4487	2	290	9	N	264	384	1			92
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4240	2	292	9	N	265	188	1			169
04	5160	X	4233	-0-	-927	-0-	3890	2	343	9	N	312	189	1			292
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

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
02	12096	X	9581	-0-	-2515	-0-	9071	2	510	9	N	464	376	1			308
03	13392	X	10349	-0-	-3043	-0-	9787	2	562	9	N	511	581	1			238
04	11400	X	9588	-0-	-1812	-0-	9020	2	568	9	N	516	379	1			375
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

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
02	21784	X	18236	-0-	-3548	-0-	17479	2	757	9	N	688	570	1			344
03	24118	X	19567	-0-	-4551	-0-	18719	2	848	9	N	771	754	1			361
04	19950	X	17999	-0-	-1951	-0-	17306	2	693	9	N	630	569	1			422
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

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
02	10836	X	8844	-0-	-1992	-0-	8457	2	387	9	N	352	186	1			365
03	11997	X	9596	-0-	-2401	-0-	9125	2	471	9	N	428	573	1			220
04	9870	X	8833	-0-	-1037	-0-	8466	2	367	9	N	334	190	1			364
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

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
02	4928	X	3164	-0-	-1764	-0-	3076	2	88	9	N	80					212
03	5456	X	3241	-0-	-2215	-0-	3132	2	109	9	N	99	192	1			119
04	5280	X	2911	-0-	-2369	-0-	2828	2	83	9	N	75					194
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

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
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	6274	2	331	9	N	301	194	1			259
03	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	6829	2	362	9	N	329	379	1			209
04	8460	X	6763	-0-	-1697	-0-	6433	2	330	9	N	300	187	1			322
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

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
02	2464	X	2300	-0-	-164	-0-	2180	2	120	9	N	109					292
03	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2594	2	128	9	N	116	200	1			208
04	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	2143	2	30	9	N	27					235
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

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
02	38276	X	-0-	-0-	-38276	-0-					N	-0-					223
03	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
04	37110	X	-0-	-0-	-37110	-0-					N	-0-					223
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

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
02	0	W	97753	-0-	97753	369841	95103	2	2650	9	N	2409	432	0	2407	1	492
03	0	W	103717	-0-	103717	473558	100961	2	2756	9	N	2505	195	0	2267	1	535
04	557456	X	83898	-0-	-473558	-0-	81821	2	2077	9	N	1888	188	0	1483	1	752
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

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

02	0	W	522	-0-	522	4601	522	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4601					N	-0-					-0-
04	4601	X	-0-	-0-	-4601	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	4788	#	4740	-0-	-48	-0-	274	1	4355	2	Y	101	97	1			19
							111	9									
03	5301	#	4810	-0-	-491	-0-	285	1	4457	2	Y	62	54	1			27
							68	9									
04	5130	#	4568	-0-	-562	-0-	262	1	4244	2	Y	56	62	1			21
							62	9									
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									

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	11	32	1			2
							12	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	96	56	1			42
							106	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	87	96	1			33
							96	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	9	39	1			3
							10	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	188	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3332 #	3187	-0-	-145	-0-	3187	2				N	-0-					197
03	3999 #	3682	-0-	-317	-0-	3682	2				N	-0-					197
04	3870 #	2996	-0-	-874	-0-	2996	2				N	-0-					197
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

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

02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2		N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2		N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2		N	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	868	N	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14000 X	12595	-0-	-1405	-0-	439	1	12113	2	N	39	101	1			68
						43	9									
03	14663 X	13703	-0-	-960	-0-	494	1	13170	2	N	35	52	1			51
						39	9									
04	14250 X	13182	-0-	-1068	-0-	488	1	12655	2	N	35					86
						39	9									
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									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF. 13296 - 13459

02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	78	1	2011	2	N	-0-					-0-
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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	144	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	159	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	149	1	593	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	224	N	218	-0-	-6	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	833	1	3867	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	931	1	3938	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	937	1	3717	2	Y	7					17
							8	9									
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									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	95	-0-	-265	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	174	1	809	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	173	1	732	2	N	-0-					-0-
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	125	1	497	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	283	1	1316	2	N	9	25	1			17
							10	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	335	1	1419	2	N	9	13	1			13
							10	9									
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	327	1	1300	2	N	8					21
							9	9									
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									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	108	1	430	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	349	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	308	2	Y	7					17
							8	9									
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									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	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

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2			N	-0-					78
03	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					78
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

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					112
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					112
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					112
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, SW. (FRIO 6000) 54961 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 200683 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 6102 - 6118

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) //CONT.// 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 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
02	11060		274	-0-	-10786	-0-	39	1 3 9	232	2	N	3	27	1			24
03	12245		-0-	-0-	-12245	-0-					N	1	20	1			5
04	11850		-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					5
05	12245		-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					5
06	11850		-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					5
07	12245		-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					5

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-161) 54962 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3 D RRCID -> 161656 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5850 - 5858

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	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

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	2			Y	-0-					100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					100
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					100
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

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

02	5488	X	4795	-0-	-693	-0-	800	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3480	-0-	-2596	-0-	593	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3893	-0-	-1177	-0-	748	1	3145	2	N	-0-					-0-
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-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	847	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1055	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1093	1	4597	2	N	-0-					-0-
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-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	232	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	214	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	Y	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
03	713	X	683	-0-	-30	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	138	1	2411	2	N	-0-					1
03	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	167	1	2604	2	N	-0-					1
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	150	1	2419	2	N	-0-					1
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

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

02	4704	X	4446	-0-	-258	-0-	243	1	4203	2	N	-0-					10
03	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	269	1	4168	2	N	-0-					10
04	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	256	1	4099	2	N	-0-					10
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

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	190	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	292	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	212	1	3396	2	N	-0-					-0-
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-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

02	6048	X	5521	-0-	-527	-0-	302	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	352	1	5451	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4915	-0-	-1565	-0-	289	1	4626	2	N	-0-					-0-
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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

02	4928	X	4694	-0-	-234	-0-	257	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	309	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

02	2968	X	2371	-0-	-597	-0-	129	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	156	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	131	1	2120	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4228	X	1180	-0-	-3048	-0-	65	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1147	-0-	-2933	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	518	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
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-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

02	476	N	420	-0-	-56	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	168	1	2917	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	201	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2362	-0-	-548	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2429	-0-	-371	431	2429	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	889	3558	2			Y	-0-					-0-
04	4026	X	3137	-0-	-889	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2546	-0-	-198	-0-	138	1	2408	2	Y	-0-			1
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	174	1	2711	2	Y	-0-			1
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-			1
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4196	-0-	-1824	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-			2
03	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-			2
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	527	1	8510	2	Y	-0-			2
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

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
02	2240	N	2220	-0-	-20	-0-	121	1	2099	2	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	143	1	2303	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4284	X	3261	-0-	-1023	-0-	177	1	3084	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	209	1	3256	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	247	1	3996	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	1					29
							1	9									
03	837	N	607	-0-	-230	-0-	37	1	570	2	N	-0-					29
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	40	1	639	2	N	-0-					29
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

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

02	364	N	285	-0-	-79	-0-	16	1	269	2	N	-0-					19
03	558	N	207	-0-	-351	-0-	13	1	194	2	N	-0-					19
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					19
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

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	124	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

02	4256	X	4074	-0-	-182	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	392	N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

02	812	N	787	-0-	-25	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	972	-0-	-618	-0-	972	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

02	11004	X	10868	-0-	-136	-0-	590	1	10278	2	N	-0-					8
03	12183	X	12071	-0-	-112	-0-	727	1	11344	2	N	-0-					8
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	621	1	10024	2	N	-0-					8
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

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	342	2	15	9	N	14	59	1			14
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					14
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

02	448	N	417	-0-	-31	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					33
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					33
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8400	X	4334	-0-	-4066	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	1656	-0-	-7644	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	824	-0-	-2626	-0-	824	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

02	280	N	211	-0-	-69	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

02	532	N	326	-0-	-206	-0-	18	1	308	2	N	-0-					8
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	2	N	-0-					8
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	25	1	404	2	N	-0-					8
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

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2165	2	N	-0-					1
03	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	119	1	1863	2	N	-0-					1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	N	-0-					1
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

02	2800	N	671	-0-	-2129	49	671	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	565	-0-	-815	-0-	565	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1605	2	N	-0-					1
03	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					1
04	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					1
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	105	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	114	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3962	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

02	2716	X	1788	-0-	-928	-0-	97	1	1691	2	N	-0-					1
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	188	1	2933	2	N	-0-					1
04	2910	X	2013	-0-	-897	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					1
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

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3948	X	3468	-0-	-480	-0-	190	1	3278	2	N	-0-					53
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	-0-					53
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	229	1	3668	2	N	-0-					53
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

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4642	2	40	9	N	36	125	1			9
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5125	2	14	9	N	13					22
04	4200	X	2894	-0-	-1306	-0-	2879	2	15	9	N	14					36
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

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

02	4312	X	2485	-0-	-1827	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4900	X	4599	-0-	-301	-0-	252	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	306	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	295	1	4727	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	420	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4969	-0-	-3551	-0-	292	1	4677	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	207	2	N	-0-					38
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					38
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					38
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7400	-0-	-496	-0-	402 3	1 9	6995	2	N	3	2	1			90
03	8742	X	7757	-0-	-985	-0-	467	1	7290	2	N	-0-					90
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	453	1	7316	2	N	-0-					90
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-					89

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

02	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	809	2	N	-0-			-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	53	1	815	2	N	-0-			-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	53	1	846	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

02	1428	N	1258	-0-	-170	-0-	69	1	1189	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	81	1	1251	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	77	1	1241	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

02	3332	X	2479	-0-	-853	-0-	135	1	2344	2	N	-0-			29
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	204	1	3191	2	N	-0-			29
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	180	1	2906	2	N	-0-			29
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

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	39	1	1512	2	N	-0-			-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1663	2	N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	295	1	5088	2	N	-0-			46
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-			46
04	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	333	1	5344	2	N	-0-			46
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

02	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	196	1	3390	2	N	-0-					24
03	4805	X	3153	-0-	-1652	-0-	191	1	2962	2	N	-0-					24
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	247	1	3954	2	N	-0-					24
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

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	99	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1990	-0-	-2133	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	225	1	3605	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2634	-0-	-586	-0-	144	1	2490	2	N	-0-			12
03	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	161	1	2494	2	N	-0-			12
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2557	2	N	-0-			12
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

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-			12
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-			12
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-			12
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

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	224	N	211	-0-	-13	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

02	7924	X	5111	-0-	-2813	-0-	5111	2			N	-0-			21
03	7471	X	6151	-0-	-1320	-0-	6151	2			N	-0-			21
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-			21
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

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	79	1	1360	2	N	-0-			15
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	94	1	1454	2	N	-0-			15
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	93	1	1488	2	N	-0-			15
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	29	1	492	2	N	-0-					8
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	31	1	474	2	N	-0-					8
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-					8
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

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
02	4676	X	1826	-0-	-2850	-0-	100	1	1726	2	N	-0-					19
03	5177	X	1514	-0-	-3663	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					19
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	346	1	5544	2	N	-0-					19
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

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
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	23	1	394	2	N	-0-					9
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					9
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					9
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

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9128	X	6640	-0-	-2488	-0-	6621	2	19	9	N	17					73
03	10106	X	6975	-0-	-3131	-0-	6958	2	17	9	N	15					88
04	9270	X	6560	-0-	-2710	-0-	6550	2	10	9	N	9					97
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	1176	N	982	-0-	-194	-0-	53	1	929	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	58	1	900	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	977	-0-	-163	-0-	57	1	920	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

02	3752	X	3443	-0-	-309	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

02	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-			42
03	10199	X	8553	-0-	-1646	-0-	8553	2			N	-0-			42
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-			42
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

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	59	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	55	1	883	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1496	2	N	-0-			19
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	127	1	1974	2	N	-0-			19
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	133	1	2150	2	N	-0-			19
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-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-					14
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					14
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					14
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

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	207	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	275	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3559	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2189	-0-	-499	-0-	120	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	127	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	143	1	2295	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

02	4816	X	4513	-0-	-303	-0-	247	1	4266	2	N	-0-					10
03	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	272	1	4213	2	N	-0-					10
04	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	274	1	4394	2	N	-0-					10
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

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

02	4704	X	4607	-0-	-97	-0-	252	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	245	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	278	1	4464	2	N	-0-					-0-
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-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	533	-0-	-607	-0-	31	1	494	2	N	7					7
							8	9									
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

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	4900	X	4311	-0-	-589	-0-	236	1	4075	2	N	-0-	4	1			8
03	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	279	1	4322	2	N	-0-					8
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	292	1	4679	2	N	-0-					8
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7224	-0-	-898	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	108	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	152	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3743	-0-	-1177	-0-	101	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	71	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	78	1	1252	2	N	28					28
							31	9									
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

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
02	7420	X	4261	-0-	-3159	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6699	-0-	-1516	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	476	N	332	-0-	-144	-0-	18	1	314	2	N	-0-					44
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	27	1	418	2	N	-0-					44
04	480	N	229	-0-	-251	-0-	13	1	216	2	N	-0-					44
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

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

02	5124	X	4511	-0-	-613	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4484	-0-	-1189	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	141	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

02	6440	X	4563	-0-	-1877	-0-	250	1	4312	2	N	1	46	1			20
							1	9									
03	7130	X	6024	-0-	-1106	-0-	364	1	5634	2	N	24					44
							26	9									
04	6510	X	3680	-0-	-2830	-0-	216	1	3463	2	N	1					45
							1	9									
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									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	870	N	270	-0-	-600	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	41	1	715	2	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					30
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	43	1	702	2	N	-0-					30
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-					-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
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	193	1	3330	2	N	-0-					26
03	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	238	1	3691	2	N	-0-					26
04	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	214	1	3425	2	N	-0-					26
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

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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	136	1	2349	2	N	-0-					15
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	183	1	2834	2	N	-0-					15
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	166	1	2663	2	N	-0-					15
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

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
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	234	1	8968	2	N	-0-					-0-
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	240	1	8591	2	N	-0-					-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	237	1	8525	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3696	X	3171	-0-	-525	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	170	1	6539	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3906	-0-	-1364	-0-	106	1	3800	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4431	-0-	-1029	-0-	120	1	4311	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	266	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	320	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5074	-0-	-446	-0-	298	1	4776	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	244	1	4245	2	N	4	10	1			16
							4	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4561	2	N	14					30
							15	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	299	1	4830	2	N	35					65
							39	9									
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									

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
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	107	1	4105	2	N	-0-					8
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	129	1	4615	2	N	-0-					8
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	126	1	4550	2	N	-0-					8
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	758	-0-	-652	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

02	672	N	661	-0-	-11	-0-	36	1	625	2	N	-0-					15
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					15
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					15
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

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	18					28
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					28
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

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

02	532	N	465	-0-	-67	-0-	25	1	440	2	N	-0-					14
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					14
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	29	1	470	2	N	-0-					14
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

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

02	532	N	435	-0-	-97	-0-	24	1	411	2	N	-0-					70
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					70
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					70
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					16
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	33	1	518	2	N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					16
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

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	149	1	2595	2	N	-0-					11
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	171	1	2663	2	N	-0-					11
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	184	1	2965	2	N	-0-					11
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

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

02	3276	X	2146	-0-	-1130	-0-	117	1	2029	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	171	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	156	1	2525	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	243	1	3923	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

02	3976	X	3890	-0-	-86	-0-	211	1	3679	2	N	-0-					56
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-					56
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	238	1	3839	2	N	-0-					56
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1092	N	857	-0-	-235	-0-	47	1	810	2	N	-0-					52
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	53	1	829	2	N	-0-					52
04	1020	N	771	-0-	-249	-0-	45	1	726	2	N	-0-					52
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									

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
02	3024	X	1846	-0-	-1178	-0-	101	1	1744	2	N	1					103
							1	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	4078	2	N	3					106
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	208	1	3328	2	N	-0-					106
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

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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					12
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					12
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					12
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

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
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4088	X	2166	-0-	-1922	-0-	118	1	2048	2	N	-0-					19
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	426	1	6646	2	N	-0-					19
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	212	1	3419	2	N	-0-					19
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

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
02	1540	N	1381	-0-	-159	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	72	1	1248	2	N	-0-					50
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	92	1	1432	2	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-					50
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

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
02	4508	X	3932	-0-	-576	-0-	213	1	3712	2	N	6	4	1			13
							7	9									
03	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	260	1	4058	2	N	34					47
							37	9									
04	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	245	1	3953	2	N	2					49
							2	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	1934	-0-	-1342	-0-	1934	2			N	-0-					66
03	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	2276	2			N	-0-					66
04	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					66
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	32	1	549	2	N	-0-					50
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	623	2	N	-0-					50
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					50
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

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2380	N	1520	-0-	-860	-0-	83	1	1437	2	N	-0-					13
03	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	102	1	1594	2	N	-0-					13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	N	-0-					13
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		15545	-0-	15545	15545	15545	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
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193 15	1 9	3326	2	N	14	5	1			51
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	191 4	1 9	2965	2	N	4					55
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	269	1	4311	2	N	-0-					55
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	N	-0-	6	1			9
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	-0-					9
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					9
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

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

02	7448	X	6574	-0-	-874	-0-	360	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	4222	-0-	-4024	-0-	256	1	3966	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

02	504	N	427	-0-	-77	-0-	23	1	404	2	N	-0-					13
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-					13
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	31	1	499	2	N	-0-					13
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

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

02	644	N	634	-0-	-10	-0-	34	1	600	2	N	-0-					16
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	43	1	674	2	N	-0-					16
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	2	N	-0-					16
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

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

02	3752	X	2304	-0-	-1448	-0-	126	1	2178	2	N	-0-					35
03	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	238	1	3680	2	N	-0-					35
04	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	208	1	3341	2	N	-0-					35
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

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

02	4844	X	4032	-0-	-812	-0-	219	1	3813	2	N	-0-	16	1			127
03	5363	X	4458	-0-	-905	-0-	268	1	4190	2	N	-0-					127
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	258	1	4163	2	N	-0-					127
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

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6502	2	34	9	N	31	9	1			77
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6188	2	25	9	N	23					100
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					127
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	15947	-0-	13147	13147	873	1	15071	2	N	3					29
							3	9									
03	3100	N	9491	-0-	6391	19538	576	1	8914	2	N	1					30
							1	9									
04	3000	N	5557	-0-	2557	22095	326	1	5231	2	N	-0-					30
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

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	N	-0-					35
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					35
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					35
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

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

02	3304	X	3144	-0-	-160	-0-	172	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	201	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	183	1	2931	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3398	-0-	298	298	205	1	3193	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3462	-0-	462	760	202	1	3260	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	180	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5091	-0-	-1041	-0-	279	1	4812	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	353	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	310	1	4965	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					35
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					35
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-					35
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

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	7735	-0-	-2597	-0-	417	1	7264	2	N	49					77
							54	9									
03	11253	X	7575	-0-	-3678	-0-	455	1	7107	2	N	12					89
							13	9									
04	9600	X	6886	-0-	-2714	-0-	401	1	6476	2	N	8					97
							9	9									
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									

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
02	6664	X	4955	-0-	-1709	-0-	269	1	4647	2	N	35	76	1			195
							39	9									
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	416	1	6437	2	N	45	179	1			61
							50	9									
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	32					93
							35	9									
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									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	180	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	254	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	242	1	3902	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	63	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	86	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5574	-0-	2774	6535	305	1	5269	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5570	-0-	2470	9005	338	1	5232	2	N	-0-					-0-
04	13863	X	4858	-0-	-9005	-0-	285	1	4573	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

02	4004	X	2472	-0-	-1532	-0-	135	1	2337	2	N	-0-					98
03	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	205	1	3175	2	N	-0-					98
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3200	2	N	-0-					98
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

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	10416	X	8079	-0-	-2337	-0-	439	1	7639	2	N	1	2	1			66
							1	9									
03	10974	X	9934	-0-	-1040	-0-	598	1	9336	2	N	-0-					66
04	9720	X	8319	-0-	-1401	-0-	485	1	7834	2	N	-0-					66
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-					65

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	8723	-0-	-1273	-0-	8704	2	19	9	N	17	11	1			143
03	11067	X	10241	-0-	-826	-0-	10232	2	9	9	N	8					151
04	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	9427	2	11	9	N	10					161
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

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

02	2828	X	1884	-0-	-944	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	150	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

02	7392	X	5263	-0-	-2129	-0-	5263	2			N	-0-					32
03	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					32
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					32
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

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

02	2800	N	2890	-0-	90	90	157	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	2293	N	2203	-0-	-90	-0-	133	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1310	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					8
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	N	-0-					8
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	34	1	549	2	N	-0-					8
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-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

02	9520	X	8245	-0-	-1275	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9468	-0-	-1072	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

02	9100	X	8472	-0-	-628	-0-	459	1	7996	2	N	15					43
							17	9									
03	10075	X	9595	-0-	-480	-0-	576	1	8982	2	N	34					77
							37	9									
04	9750	X	8593	-0-	-1157	-0-	500	1	8070	2	N	21					98
							23	9									
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									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

02	1400	#	1130	-0-	-270	-0-	112	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1169	-0-	-381	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1114	-0-	-146	-0-	109	1	1005	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	6104	X	5529	-0-	-575	-0-	1099	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	2562	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	2279	1	5247	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2436	X	1125	-0-	-1311	-0-	224	1	901	2	Y	-0-					15
03	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	538	1	935	2	Y	-0-					15
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	697	1	1604	2	Y	-0-					15
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

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	812	N	350	-0-	-462	-0-	69	1	281	2	N	-0-					160
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	2	N	-0-					160
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	438	2	N	121					281
							133	9									
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

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

02	644	N	331	-0-	-313	-0-	65	1	266	2	N	-0-					-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	70	1	458	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1792	X	1709	-0-	-83	-0-	93	1	1616	2	N	-0-					36
03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	102	1	1589	2	N	-0-					36
04	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	106	1	1720	2	N	-0-					36
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

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9739	-0-	-733	-0-	529	1	9210	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10725	-0-	-869	-0-	646	1	10079	2	N	-0-					-0-
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	623	1	10064	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					59
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	47	1	82	2	Y	-0-					59
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					59
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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	420	1	2665	2	N	8					97
							9	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	465	1	2969	2	N	12					109
							13	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	450	1	2767	2	N	15					124
							17	9									
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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4844	X	4156	-0-	-688	-0-	4068	2	88	9	Y	80					246
03	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	4394	2	87	9	Y	79	179	1			146
04	4500	X	3484	-0-	-1016	-0-	3439	2	45	9	Y	41					187
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

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 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
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-	262	1			23
03	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26224		-0-	-0-	-26224	-0-					N	-0-					-0-
02	45892		4068	-0-	-41824	-0-	3664	2	404	9	N	367	193	1			174
03	50809		27913	-0-	-22896	-0-	25232	2	2681	9	N	2437	2316	1			295
04	49170		30590	-0-	-18580	-0-	27374	2	3216	9	N	2924	2843	1			376
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

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	280	1	510	2	N	1					32
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	310	1	890	2	N	-0-					32
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	850	2	N	7					39
							8	9									
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									

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588 #	577	-0-	-11	-0-	127	1	450	2	N	-0-					12
03	620 #	565	-0-	-55	-0-	124	1	441	2	N	-0-					12
04	600 #	546	-0-	-54	-0-	120	1	426	2	N	-0-					12
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

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			327
03	930 X	608	-0-	-322	-0-	608	2		Y	-0-			327
04	900 X	754	-0-	-146	-0-	754	2		Y	-0-			327
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			327
06	DLQ G-10	860	-0-	860	860	860	2		Y	-0-			327
07	DLQ G-10	872	-0-	872	1732	872	2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					51
03	2015	X	647	-0-	-1368	-0-	581	2	66	9	Y	60	84	1			27
04	1950	X	780	-0-	-1170	-0-	680	2	100	9	Y	91	108	1			10
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1650	2	165	9	Y	150	140	1			20
06	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1070	2	77	9	Y	70	60	1			30
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2179	960	2	72	9	Y	65	90	1			5

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	175					410
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	336	1			330
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	507	1			40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					172
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		320	-0-	320	447	320	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					10
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	1			10
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2948	2	6	9	Y	5	5	1			10
07	DLQ G-10		2511	-0-	2511	5465	2505	2	6	9	Y	5	5	1			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6832	X	6400	-0-	-432	-0-	6271	2	129	9	N	117	177	1			83
03	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6626	2	98	9	N	89					172
04	6960	X	4700	-0-	-2260	-0-	4611	2	89	9	N	81	173	1			80
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

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					26
03	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2			Y	-0-	5	1			21
04	3090	X	2030	-0-	-1060	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	1			21
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2148	2	9	9	Y	8	8	1			21
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	1966	2	8	9	Y	7	7	1			21
07	DLQ G-10		3765	-0-	3765	5739	3757	2	8	9	Y	7	7	1			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
02	4004	N	3728	-0-	-276	B -0-	3693	2	35	9	N	32					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4378	N	4378	-0-	-0-	B -0-	4336	2	42	9	N	38					110
04	2972	N	2972	-0-	-0-	B -0-	2909	2	63	9	N	57					167
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -7515					Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7515																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -7515					Y	-0-					43
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.		NO RPT	-0-	-0-	B -7515					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					42
03	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					42
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					42
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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	#	1364	-0-	-428	-0-	1362	2	2	9	N	2					18
03	1984	#	1615	-0-	-369	-0-	1615	2			N	-0-					18
04	1920	#	1019	-0-	-901	-0-	1015	2	4	9	N	4					22
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

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					209
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3					212
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					212
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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11380 - 11391

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					14
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					14
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1 9		Y	1	1 1				-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1 9		Y	1	1 1				-0-
04	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1 9		Y	1	1 1				-0-
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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3274	-0-	-836	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	2	22	9	Y	20	27	1			7
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	12	1			2
04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	2413	2	11	9	Y	10	10	1			2
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

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	5	-0-	-2065	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5					100
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3738	2	63	9	Y	57					157
04	5760	X	2765	-0-	-2995	-0-	2751	2	14	9	Y	13					170
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

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10271	2	41	9	Y	37	27	1			10
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10163	2	20	9	Y	18	23	1			5
04	14040	X	9955	-0-	-4085	-0-	9936	2	19	9	Y	17	18	1			4
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

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3556	2	22	9	Y	20	23	1			8
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4142	2	22	9	Y	20	22	1			6
04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	3701	2	18	9	Y	16	18	1			4
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

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562279	X	13928	-0-	-548351	-0-	13928	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	19065	X	12936	-0-	-6129	-0-	12936	2			Y	-0-					-0-
04	18450	X	13814	-0-	-4636	-0-	13814	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121968	X	10672	-0-	-111296	-0-	10650	2	22	9	Y	20	15	1			7
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8864	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	21360	X	9205	-0-	-12155	-0-	9187	2	18	9	Y	16	16	1			4
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

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132160	X	10504	-0-	-121656	-0-	9997	2	507	9	Y	461	347	1			150
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11604	2	520	9	Y	473	482	1			141
04	18660	X	9683	-0-	-8977	-0-	9313	2	370	9	Y	336	400	1			77
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

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164332	X	29734	-0-	-134598	-0-	29561	2	173	9	Y	157	135	1			51
03	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	23778	2	80	9	Y	73	102	1			22
04	58980	X	22667	-0-	-36313	-0-	22600	2	67	9	Y	61	69	1			14
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

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	0	W	6216	-0-	6216	267852	6184	2	32	9	Y	29	61	1			9
03	0	W	14729	-0-	14729	282581	14675	2	54	9	Y	49	43	1			15
04	293662	X	11081	-0-	-282581	-0-	11044	2	37	9	Y	34	41	1			8
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

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
02	0	W	4607	-0-	4607	78709	4585	2	22	9	Y	20	17	1			7
03	0	W	4945	-0-	4945	83654	4917	2	28	9	Y	25	25	1			7
04	88139	X	4485	-0-	-83654	-0-	4463	2	22	9	Y	20	22	1			5
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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		112335	-0-	112335	112335	111860	2	475	9	Y	432	411	1			21
*11	0		99505	-0-	99505	211840	99092	2	413	9	Y	375	375	1			21
12	0	W	61478	-0-	61478	273318	61229	2	249	9	Y	226	221	1			26
01	0	W	57792	-0-	57792	331110	57580	2	212	9	Y	193	187	1			32
02	0	W	42820	-0-	42820	373930	42615	2	205	9	Y	186	158	1			60
03	0	W	43750	-0-	43750	417680	43321	2	429	9	Y	390	333	1			117
04	0	W	38867	-0-	38867	456547	38527	2	340	9	Y	309	355	1			71
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

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
10	0		123642	-0-	123642	123642	119905	2	3737	9	Y	3397	3228	1			169
11	0		116811	-0-	116811	240453	113347	2	3464	9	Y	3149	3138	1			180
12	0		57051	-0-	57051	297504	55402	2	1649	9	Y	1499	1510	1			169
*01	346918	X	49414	-0-	-297504	-0-	48109	2	1305	9	Y	1186	1158	1			197
02	138824	X	34450	-0-	-104374	-0-	33987	2	463	9	Y	421	481	1			137
03	153698	X	30716	-0-	-122982	-0-	30243	2	473	9	Y	430	438	1			129
04	148740	X	22014	-0-	-126726	-0-	21711	2	303	9	Y	275	341	1			63
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

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
02	17668	X	16591	-0-	-1077	-0-	646	1	15858	2	Y	79					163
							87	9									
03	19561	X	18727	-0-	-834	-0-	748	1	17879	2	Y	91	142	1			112
							100	9									
04	18660	X	17911	-0-	-749	-0-	674	1	17146	2	Y	83					195
							91	9									
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									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	141	1	3469	2	Y	17					36
							19	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	158	1	3779	2	Y	20	32	1			24
							22	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	143	1	3631	2	Y	17					41
							19	9									
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									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	107	1	2620	2	Y	13					24
							14	9									
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	106	1	2533	2	Y	13	21	1			16
							14	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	96	1	2442	2	Y	12					28
							13	9									
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									

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

02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
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-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					59
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-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 8902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 9588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 8959

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	72436	#	59302	-0-	-13134	-0-	243	1	57760	2	Y	1181	1339	1			270
							1299	9									
03	80197	#	75882	-0-	-4315	-0-	223	1	73579	2	Y	1891	1979	1			182
							2080	9									
04	77610	#	73254	-0-	-4356	-0-	236	1	71084	3	Y	1758	1702	1			238
							1934	9									
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									

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		1706	-0-	1706	B	1706	70	1	1636	3	N	-0-					-0-
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-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	81638		-0-	-0-	-81638 B	-239035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239035																	
03	57075	N	47216	-0-	-9859 B	-239035	1298	1	45918	3	N	-0-					-0-
04	0	N	41022	-0-	41022 B	-198013	1692	1	39330	3	N	-0-					-0-
05	0	N	13924	-0-	13924 B	-184089	678	1	13246	3	N	-0-					-0-
06	0	N	10654	-0-	10654 B	-173435	569	1	10085	3	N	-0-					-0-
07	0	N	9523	-0-	9523 B	-163912	678	1	8845	3	N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37739	N	-0-	-0-	-37739 B	-18081					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -18081																	
03	22537	N	158	-0-	-22379 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
04	0	N	624	-0-	624 B	624	26	1	596	3	N	-0-					-0-
							2	4									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	268	1	4790	2	N	79	19	1			169
							87	9									
03	4867	#	4364	-0-	-503	-0-	365	1	3947	2	N	47	16	1			200
							52	9									
04	4710	#	4207	-0-	-503	-0-	348	1	3784	2	N	68	30	1			238
							75	9									
05	5704	#	4614	-0-	-1090	-0-	372	1	4178	2	N	58	190	1			106
							64	9									
06	5520	#	4759	-0-	-761	-0-	38	1	4675	2	N	42	35	1			113
							46	9									
*07	5704	#	2213	-0-	-3491	-0-	324	1	1858	2	N	28					141
							31	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2128	N	1544	-0-	-584	-0-	340	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	525	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	616	1	1984	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	Y	-0-					30
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	2	Y	-0-					3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					3
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					3
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

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
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	588	N	449	-0-	-139	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3780	#	3671	-0-	-109		-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4185	#	3172	-0-	-1013		-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	3333	-0-	-357		-0-	3333	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 092868 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11206 - 11284

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A

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

02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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	22	1	281	2	Y	-0-					-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1153	2	10	9	N	9	11	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	26	9	N	24	20	1			9
04	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1455	2	19	9	N	17	19	1			7
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

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
02	2604		4476	-0-	1872	B	10831	4440	2	36	9	N	33	32	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10831																		
03	2883		3995	-0-	1112	B	11943	3914	2	81	9	N	74	65	1			26
04	2909		4005	-0-	1096	B	13039	3952	2	53	9	N	48	54	1			20
05	3323		4110	-0-	787	B	13826	4065	2	45	9	N	41	35	1			26
*06	3860		3338	-0-	-522	B	13304	3287	2	51	9	N	46	32	1			40
07	4960		2704	-0-	-2256	B	11048	2683	2	21	9	N	19	29	0	15	1	14

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
02	868	N	150	-0-	-718	B	-0-	150	2			N	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	256	-0-	-488	B	-0-	249	2	7	9	N	6	4	1			2
04	INC G-10		249	-0-	249	B	249	247	2	2	9	N	2	3	1			1
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		1023	-0-	1023 B	-4502	1015	2	8	9	N	7	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4502																	
03	T. A.		521	-0-	521 B	521	511	2	10	9	N	9	10	1			3
04		262	309	-0-	47 B	568	303	2	6	9	N	5	6	1			2
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-24934					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24934																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		1204 N	-0-	-0-	-1204 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		362	-0-	362 B	362	356	2	6	9	N	5	3	1			2
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-

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
02		11256	-0-	-0-	-11256 B	-19181					N	-0-	7	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19181																	
03		12462	547	-0-	-11915 B	-31096	536	2	11	9	N	10	6	1			4
04	T. A.		1750	-0-	1750 B	-29346	1727	2	23	9	N	21	16	1			9
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	3788	-0-	3788 B	-20485	3759	2	29	9	N	26	26	0	12	1	19

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	18536		1874	-0-	-16662	-0-	860	3	1014	9	N	922	1117	1			329
03	20522		3756	-0-	-16766	-0-	2647	3	1109	9	N	1008	993	1			344
04	19860		3508	-0-	-16352	-0-	2802	3	706	9	N	642	729	1			257
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5701	2	4778	5	N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	7251	2	6311	5	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	4217	2	6261	5	N	-0-					-0-
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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	264	1	855	2	N	-0-					33
03	1333	#	1231	-0-	-102	-0-	264	1	967	2	N	-0-					33
04	1260	#	1108	-0-	-152	-0-	258	1	850	2	N	-0-					33
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

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	266	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	266	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	272	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-231	-0-	-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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3948	#	3417	-0-	-531	-0-	479 34	1 9	2904	2	N	31					97
03	4371	#	3501	-0-	-870	-0-	473 29	1 9	2999	2	N	26					123
04	4230	#	3517	-0-	-713	-0-	504 20	1 9	2993	2	N	18					141
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	68	1	413	2	N	1					25
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	448	2	N	4					29
							4	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	N	4					33
							4	9									
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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

02	8204	X	7868	-0-	-336	-0-	1689	1	6156	2	Y	21	179	1			42
							23	9									
03	9083	X	7644	-0-	-1439	-0-	1716	1	5884	2	Y	40					82
							44	9									
04	9120	X	7934	-0-	-1186	-0-	1619	1	6298	2	Y	15					97
							17	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					101
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					101
*02	2380	X	1060	-0-	-1320	-0-	1060	2			N	-0-					101
*03	2635	X	1563	-0-	-1072	-0-	1563	2			N	-0-					101
*04	2400	X	1339	-0-	-1061	-0-	1339	2			N	-0-					101
*05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					101
06	6000	X	1031	-0-	-4969	-0-	1031	2			N	-0-					101
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

02	364	N	363	-0-	-1	-0-	51	1	312	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6200	X	5146	-0-	-1054	-0-	683	1	4463	2	N	-0-					-0-
*09	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	919	1	4723	2	N	-0-					-0-
*10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1192	1	5187	2	N	-0-					-0-
*11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	959	1	4575	2	N	-0-					-0-
*12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
*01	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	577	1	5154	2	N	-0-					-0-
*02	5600	X	4921	-0-	-679	-0-	697	1	4224	2	N	-0-					-0-
*03	6200	X	5353	-0-	-847	-0-	730	1	4623	2	N	-0-					-0-
*04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	801	1	4753	2	N	-0-					-0-
*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-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3304	#	2756	-0-	-548	-0-	148	1	2585	2	N	21	163	1			43
							23	9									
03	3658	#	3642	-0-	-16	-0-	211	1	3403	2	N	25					68
							28	9									
04	3540	#	3319	-0-	-221	-0-	204	1	3086	2	N	26					94
							29	9									
05	3445	R	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3219	2	N	20					114
							22	9									
06	3510	#	3090	-0-	-420	-0-	196	1	2869	2	N	23					137
							25	9									
07	3627	#	2855	-0-	-772	-0-	204	1	2631	2	N	18					155
							20	9									

MCALLEN (BIEDENHARN) 58721 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (BOND) 58721 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 11820

02	15721 R	15721	-0-	-0-	-0-	15496	2	210	4	Y	14	14	1			3
						15	9									
03	19809 #	16215	-0-	-3594	-0-	15917	2	206	4	Y	84	71	1			16
						92	9									
04	15840	15183	-0-	-657	-0-	14880	2	213	4	Y	82	81	1			17
						90	9									
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									

MCALLEN (BOND A) 58721 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

02	11094 R	11094	-0-	-0-	-0-	11083	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	15345 #	7861	-0-	-7484	-0-	7816	2	45	9	Y	41	35	1			8
04	11640	9882	-0-	-1758	-0-	9824	2	58	9	Y	53	50	1			11
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (COLLAVO 8100) 58721 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 10844

02	3332 X	3221	-0-	-111	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4743 X	3770	-0-	-973	-0-	3748	2	22	9	Y	20	17	1			4
04	4800 X	3386	-0-	-1414	-0-	3366	2	20	9	Y	18	18	1			4
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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	1118	1	6122	2	Y	152	146	1			37
						167	9									
03	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	1433	1	6430	2	Y	47	75	1			9
						52	9									
04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	1260	1	6525	2	Y	42	42	1			9
						46	9									
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									

MCALLEN (CONSOLIDATED FB-B) //CONT.// 58721 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9352	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10375	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10152	2	61	9	Y	55	54	1			11
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

MCALLEN (COOK) 58721 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500) //CONT.// 58721 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB-C) 58721 443 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

02	1428 N	841	-0-	-587	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	4	1					1
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	5	1					1
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

MCALLEN (GRAHAM 8500 FB D) //CONT.// 58721 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

02	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12695	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13567	2	77	9	Y	70	60	1			13
04	24750 X	10343	-0-	-14407	-0-	10281	2	62	9	Y	56	58	1			11
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

MCALLEN (GRISSOM 7900) 58721 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2971	2	17	9	Y	15	14	1			3
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

MCALLEN (HACKNEY LAKE NORTH) 58721 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	17	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

MCALLEN (HANSEN) 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

02	700	N	558	-0-	-142	-0-	153	1	402	2	N	3					81
							3	9									
03	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	252	1	1144	2	N	11					92
							12	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	261	1	1206	2	N	9					101
							10	9									
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									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	448	N	429	-0-	-19	-0-	65	1	354	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	86	1	388	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11	-0-	11	49	11	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2369	2	15	9	Y	14	13	1			3
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

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
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	7794	-0-	-998	-0-	7785	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	9734	X	8871	-0-	-863	-0-	8820	2	51	9	Y	46	39	1			9
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8491	2	50	9	Y	45	45	1			9
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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

02	12544	X	12421	-0-	-123	-0-	1875	1	10265	2	Y	255	235	1			63
							281	9									
03	13888	X	13228	-0-	-660	-0-	2395	1	10748	2	Y	77	125	1			15
							85	9									
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	2065	1	10691	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4812	2	56	9	Y	51	45	1			14
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5235	2	2	4	Y	53	54	1			13
							58	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	4	Y	30	38	1			5
							33	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1507	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	Y	9	8	1			2
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

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

02	11480 X	9051	-0-	-2429	-0-	8946	2	105	9	Y	95	84	1			25
03	11997 X	9754	-0-	-2243	-0-	9641	2	4	4	Y	99	100	1			24
						109	9									
04	9450 X	9198	-0-	-252	-0-	9089	2	3	4	Y	96	103	1			17
						106	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

02	0 W	11147	-0-	11147	172725	11018	2	129	9	Y	117	104	1			31
03	0 W	11919	-0-	11919	184644	11785	2	134	9	Y	122	123	1			30
04	0 W	11136	-0-	11136	195780	11009	2	127	9	Y	115	125	1			20
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

MCALLEN (HANSEN) //CONT.// 58721 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	0	W	6581	-0-	6581	108964	6581	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	7026	-0-	7026	115990	7026	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	6590	-0-	6590	122580	6590	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

02	0	W	942	-0-	942	4607	942	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	741	-0-	741	5348	739	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	0	W	514	-0-	514	5862	512	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

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

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					43
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					43
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	662	2	114	9	N	104	104	1			43
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (LOWER FRIO) 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2427	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	Y	13	12	1			3
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

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	50521	X	50521	-0-	-0-	-0-	50471	2	50	9	Y	45	44	1			11
03	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54338	2	311	9	Y	283	240	1			54
04	57900	X	48787	-0-	-9113	-0-	48499	2	288	9	Y	262	262	1			54
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

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13096 - 14226

02	14364	X	-0-	-0-	-14364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

02	10192	X	6987	-0-	-3205	-0-	1055	1	5775	2	Y	143	138	1			35
							157	9									
03	8897	X	7037	-0-	-1860	-0-	1274	1	5718	2	Y	41	68	1			8
							45	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1133	1	5868	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

02	11536	X	11077	-0-	-459	-0-	5993	1	4216	2	Y	789	792	1			194
							868	9									
03	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	6752	1	4493	2	Y	81	260	1			15
							89	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	5679	1	4912	2	Y	59	62	1			12
							65	9									
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									

MCALLEN (LOWER FRIO) //CONT.// 58721 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	43428	X	37381	-0-	-6047	-0-	37345	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	44578	X	40270	-0-	-4308	-0-	40040	2	230	9	Y	209	177	1			40
04	42600	X	38199	-0-	-4401	-0-	37975	2	224	9	Y	204	202	1			42
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

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
02	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	34617	2	35	9	Y	32	31	1			8
03	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	39574	2	227	9	Y	206	175	1			39
04	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	38654	2	230	9	Y	209	205	1			43
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

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
02	4984	X	4428	-0-	-556	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	4716	2	14	4	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4308	2	15	4	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN 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
02	44632	X	39331	-0-	-5301	-0-	39291	2	40	9	Y	36	34	1			9
03	48174	X	47424	-0-	-750	-0-	47153	2	271	9	Y	246	208	1			47
04	40800	X	37300	-0-	-3500	-0-	37080	2	220	9	Y	200	206	1			41
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (MARKS) 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	237	1	1300	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	1	935	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
04	2610	X	1326	-0-	-1284	-0-	213	1	1105	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

MCALLEN (MARKS) //CONT.// 58721 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4374	-0-	-22	-0-	4370	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4703	2	28	9	Y	25	21	1			5
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4531	2	26	9	Y	24	24	1			5
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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

02	420	N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	5	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	6	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4634	2	54	9	Y	49	43	1			13
03	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5178	2	2	4	Y	53	53	1			13
							58	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	4	Y	52	56	1			9
							57	9									
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									

MCALLEN (MARKS FB E) 58721 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

02	6779		6779	-0-	-0-	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	7498		7498	-0-	-0-	-0-	7455	2	43	9	Y	39	33	1			7
04	7298		7298	-0-	-0-	-0-	7255	2	43	9	Y	39	38	1			8
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

MCALLEN (MOSER 8200) 58721 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	22	1			6
03	2108	#	1439	-0-	-669	-0-	1424	2	15	9	Y	14	17	1			3
04	1530	#	1392	-0-	-138	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			3
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN (9400) 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	947	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	207	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	149	1	771	2	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN (9400) //CONT.// 58721 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3724 #	2461	-0-	-1263	-0-	2461	2				N	-0-					27
03	3906 #	2430	-0-	-1476	-0-	2430	2				N	-0-					27
04	3780 #	2716	-0-	-1064	-0-	2716	2				N	-0-					27
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

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

02	9072 #	3533	-0-	-5539	-0-	3533	2				N	-0-					107
03	7285 #	2930	-0-	-4355	-0-	2930	2				N	-0-					107
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					107
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

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

02	4482	4482	-0-	-0-	-0-	676	1	3704	2	Y	93	73	1				23
						102	9										
03	2511 #	873	-0-	-1638	-0-	158	1	709	2	Y	5	27	1				1
						6	9										
04	2686	2686	-0-	-0-	-0-	432	1	2239	2	Y	14	12	1				3
						15	9										
05	1713	1713	-0-	-0-	-0-	287	1	1416	2	Y	9	10	1				2
						10	9										
06	2492	2492	-0-	-0-	-0-	407	1	2073	2	Y	11	11	1				2
						12	9										
*07	2802	2802	-0-	-0-	-0-	455	1	2332	2	Y	14	13	1				3
						15	9										

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	355	1	3225	3	Y	78	71	0			27
							86	9									
03	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	405	1	3306	3	Y	49	57	0			19
							54	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	31	36	0			14
							34	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	341	1	2522	3	Y	42	36	0			20
							46	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	331	1	2639	3	Y	21	30	0			11
							23	9									
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	450	1	2898	3	Y	58	38	0			31
							64	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	864 158	1 9	7797	3	Y	144	117	0			49
03	8556 X	2588	-0-	-5968	-0-	280 34	1 9	2274	3	Y	31	68	0			12
04	8010 X	279	-0-	-7731	-0-	32 4	1 9	243	3	Y	4	14	0			2
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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					Y	-0-					-0-
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					Y	-0-					-0-
04	59310	X	-0-	-0-	-59310	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44772	X	36304	-0-	-8468	-0-	1618 265	1 9	34421	3	Y	241	256	0			74
03	47554	X	39324	-0-	-8230	-0-	1774 235	1 9	37315	3	Y	214	234	0			54
04	41910	X	35808	-0-	-6102	-0-	1764 301	1 9	33743	3	Y	274	253	0			75
05	43307	X	39844	-0-	-3463	-0-	1706 292	1 9	37846	3	Y	265	268	0			72
06	39540	X	35924	-0-	-3616	-0-	1551 245	1 9	34128	3	Y	223	230	0			65
07	40207	X	39419	-0-	-788	-0-	1709 344	1 9	37366	3	Y	313	275	0			103

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2394	-0-	-1358	-0-	241	1	2146	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	570	1	4585	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
04	5730	X	634	-0-	-5096	-0-	71	1	561	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
05	5921	X	3786	-0-	-2135	-0-	459	1	3327	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5730	X	2370	-0-	-3360	-0-	266	1	2103	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

02	92540	X	83429	-0-	-9111	-0-	3679	1	79282	3	Y	425	425	0			131
							468	9									
03	99200	X	92254	-0-	-6946	-0-	4142	1	87439	3	Y	612	589	0			154
							673	9									
04	91380	X	83691	-0-	-7689	-0-	4089	1	79000	3	Y	547	551	0			150
							602	9									
05	94426	X	87583	-0-	-6843	-0-	3717	1	83308	3	Y	507	519	0			138
							558	9									
06	89400	X	78268	-0-	-11132	-0-	3356	1	74409	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									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					Y	-0-					-0-
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
04	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	147	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	153	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	170	1	1242	3	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	147	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	184	1	1167	3	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 #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7896	X	1295	-0-	-6601	-0-	130	1	1121	3	Y	40	87	0			12
							44	9									
03	6386	X	1084	-0-	-5302	-0-	117	1	920	3	Y	43	44	0			11
							47	9									
04	2070	X	1480	-0-	-590	-0-	167	1	1273	3	Y	36	37	0			10
							40	9									
05	2139	X	1604	-0-	-535	-0-	192	1	1320	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	196	N	52	-0-	-144	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	11844	X	10976	-0-	-868	-0-	1099	1	9731	3	Y	37	11	0			26
							105	4	41	9							
03	12803	X	11886	-0-	-917	-0-	1318	1	10512	3	Y	15	32	0			9
							39	4	17	9							
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	1241	1	9565	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	12028	X	11233	-0-	-795	-0-	1368	1	9865	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	10097	-0-	-1543	-0-	1143	1	8954	3	Y	-0-					-0-
07	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	1391	1	8728	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

02	252	N	195	-0-	-57	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

02	8316	X	3003	-0-	-5313	-0-	302	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

02	6832	X	6525	-0-	-307	-0-	667	1	5858	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7159	-0-	-250	-0-	802	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6482	-0-	-658	-0-	747	1	5714	3	Y	19	14	0			5
							21	9									
05	7316	X	6113	-0-	-1203	-0-	750	1	5327	3	Y	33	29	0			9
							36	9									
06	6990	X	6283	-0-	-707	-0-	706	1	5552	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									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	359	1	1189	3	N	38	197	1			75
							42	9									
03	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	366	1	902	3	N	29					104
							32	9									
04	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	274	1	1038	3	N	25					129
							28	9									
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									

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	108	1	2332	3	Y	4	4	0			6
							4	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	265	1	5332	3	Y	4	3	0			7
							4	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	173	1	3589	3	Y	3	3	0			7
							3	9									
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									

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

02	3640	X	1839	-0-	-1801	-0-	79	1	1726	3	Y	31	33	0			57
							34	9									
03	4030	X	2713	-0-	-1317	-0-	127	1	2554	3	Y	29	25	0			61
							32	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2710	3	Y	29	29	0			61
							32	9									
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									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	3	Y	5	6	0			10
							6	9									
03	3286	X	2069	-0-	-1217	-0-	97	1	1965	3	Y	6	5	0			11
							7	9									
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	108	1	2226	3	Y	5	5	0			11
							6	9									
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									

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3192	X	2751	-0-	-441	-0-	120	1	2613	3	Y	16	17	0			30
							18	9									
03	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	139	1	2807	3	Y	15	13	0			32
							17	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	3	Y	15	15	0			32
							17	9									
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									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	286	1	6227	3	Y	7	8	0			13
							8	9									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	378	1	7596	3	Y	8	6	0			15
							9	9									
04	8280	X	7698	-0-	-582	-0-	355	1	7336	3	Y	6	7	0			14
							7	9									
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									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4725	-0-	-595	-0-	206	1	4488	3	Y	28	30	0			52
							31	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	278	1	5602	3	Y	27	23	0			56
							30	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	227	1	4678	3	Y	26	26	0			56
							29	9									
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									

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
02	9800	X	6241	-0-	-3559	-0-	272	1	5906	3	Y	57	62	0			107
							63	9									
03	10850	X	4660	-0-	-6190	-0-	219	1	4379	3	Y	56	47	0			116
							62	9									
04	10710	X	6086	-0-	-4624	-0-	278	1	5750	3	Y	53	54	0			115
							58	9									
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									

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
02	33908	X	30624	-0-	-3284	-0-	114	1	30339	3	Y	155	131	1			79
							171	9									
03	36735	X	33328	-0-	-3407	-0-	124	1	32988	3	Y	196	167	1			108
							216	9									
04	32880	X	31488	-0-	-1392	-0-	123	1	31147	3	Y	198	256	1			50
							218	9									
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									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47628	X	37961	-0-		-9667	-0-	121	1	37671	3	Y	154	162	1			97
								169	9									
03	49693	X	39907	-0-		-9786	-0-	131	1	39559	3	Y	197	178	1			116
								217	9									
04	40380	X	37243	-0-		-3137	-0-	129	1	36897	3	Y	197	262	1			51
								217	9									
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									

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. GAS	(I) 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	16072	X	11530	-0-		-4542	-0-	474	1	10913	3	Y	130	170	1			40
								143	9									
03	17273	X	17273	-0-		-0-	-0-	673	1	16351	3	Y	226	215	1			51
								249	9									
04	13097	X	13097	-0-		-0-	-0-	434	1	12492	3	Y	155	117	1			89
								171	9									
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									

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. GAS	(I) 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	15932	X	10935	-0-		-4997	-0-	473	1	10305	3	Y	143	175	1			41
								157	9									
03	17639	X	14290	-0-		-3349	-0-	669	1	13469	3	Y	138	145	1			34
								152	9									
04	16200	X	9434	-0-		-6766	-0-	430	1	8899	3	Y	95	73	1			56
								105	9									
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									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	946	N	946	-0-		-0-	-0-	49	1	798	3	Y	90	70	1			42
								99	9									
03	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-					Y	1	26	1			17
04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	41	1	1920	3	Y	-0-	14	1			3
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									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	23	1	1330	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1254	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
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									

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

02	2352	X	1761	-0-	-591	-0-	312	1	1449	3	N	-0-					178
03	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	329	1	2220	3	N	-0-					178
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	322	1	2330	3	N	-0-					178
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1057	-0-	-371	-0-	280	1	758	2	N	17					191
							19	9									
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	2	N	11					202
							12	9									
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	18	193	1			27
							20	9									
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									

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

02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9296	2	176	9	N	160	185	1			103
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9817	2	209	9	N	190	185	1			108
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8728	2	175	9	N	159	187	1			80
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

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

02	11704	X	8751	-0-	-2953	-0-	179	1	8383	2	Y	168	169	0			8
							4	4	185	9							
03	12958	X	9953	-0-	-3005	-0-	167	1	9596	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	170	1	10522	2	Y	193	192	0			9
							4	4	212	9							
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							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	18	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
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									

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
02	2324	N	2233	-0-	-91	-0-	34	1	2150	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	31	1	2445	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	110197	-0-	110197	1784750	1661	1	106120	2	Y	2164	2180	0			102
							36	4	2380	9							
03	0	W	117526	-0-	117526	1902276	1458	1	113603	2	Y	2205	2206	0			101
							39	4	2426	9							
04	0	W	114273	-0-	114273	2016549	1341	1	110666	2	Y	2032	2040	0			93
							31	4	2235	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	1841	-0-	-2611	-0-	28	1	1771	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	4929	X	2091	-0-	-2838	-0-	26	1	2021	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	4770	X	1544	-0-	-3226	-0-	18	1	1496	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	141	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	917	2	Y	24	52	0			32
							26	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1081	2	Y	17					49
							19	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	192	1	1126	2	Y	26					75
							29	9									
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									

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
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	48 10	1 9	298	2	Y	9	18	0			11
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	485	2	Y	5					16
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	452	2	Y	9					25
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	473	2	Y	7	18	0			14
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	530	2	Y	17	18	0			13
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116 13	1 9	657	2	Y	12					25

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	58	1	342	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	712	1	4377	2	N	48	98	0			64
							53	9									
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	680	1	4103	2	N	28					92
							31	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	705	1	4144	2	N	49					141
							54	9									
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									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-					97
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	171	1	1029	2	N	-0-					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	166	1	976	2	N	-0-					97
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	327	1	2328	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	392	1	2572	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	339	1	2100	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
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									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	272	2	N	131	170	1			-0-
							144	9									
03	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
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									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	27	1	1721	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	28	1	2159	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	27	1	2247	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
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							

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
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	7	1	511	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
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									

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
02	2968	X	2884	-0-	-84	-0-	43	1	2777	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	38	1	2924	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	39	1	3229	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
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							

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5404	X	5089	-0-	-315	-0-	77	1	4900	2	Y	100	100	0			5
							2	4	110	9							
03	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	72	1	5613	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	71	1	5854	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							
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							

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5096	X	4621	-0-	-475	-0-	70	1	4450	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	68	1	5311	2	Y	104	103	0			5
							2	4	114	9							
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	68	1	5586	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
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							

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
02	2156	N	2002	-0-	-154	-0-	30	1	1927	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	28	1	2160	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	29	1	2423	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
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							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 088272 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11677 - 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

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
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	66	1	4190	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
03	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	58	1	4555	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4798	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2123	-0-	-341	-0-	32	1	2044	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	32	1	2478	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2769	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	INC G-10		1127	-0-	1127	1127	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
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									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	1	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3740	-0-	-320	-0-	56	1	3603	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	53	1	4141	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	4	1	277	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

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 #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3273	-0-	-1935	-0-	49	1	3151	2	Y	65	65	0	3
							1	4	72	9					
03	5766	X	3432	-0-	-2334	-0-	43	1	3318	2	Y	64	64	0	3
							1	4	70	9					
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	94	1	7768	2	Y	143	139	0	7
							2	4	157	9					
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					

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	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	2	Y	31	31	0	1
							1	4	34	9					
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	1411	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	21	1	1701	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
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							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	6	1	397	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	5	1	382	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	20	1	1645	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6233	-0-	-1075	-0-	94	1	6002	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
03	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	87	1	6776	2	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	87	1	7218	2	Y	132	132	0			6
							2	4	145	9							
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							

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
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	41	1	2618	2	Y	54	54	0			3
							1	4	59	9							
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	39	1	3051	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
04	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	38	1	3154	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
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									

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
02	6636	X	4597	-0-	-2039	-0-	69	1	4428	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
03	7347	X	6309	-0-	-1038	-0-	78	1	6099	2	Y	118	117	0			5
							2	4	130	9							
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	114	1	9366	2	Y	173	170	0			8
							3	4	190	9							
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							

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
02	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	141	1	8985	2	Y	183	184	0			9
							3	4	201	9							
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	133	1	10354	2	Y	200	200	0			9
							4	4	220	9							
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	133	1	10944	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2650	-0-	-318	-0-	40	1	2553	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
03	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	38	1	2948	2	Y	58	57	0			3
							1	4	64	9							
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	36	1	3005	2	Y	55	55	0			3
							1	4	61	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	39	1	2475	2	Y	50	51	0			2
							1	4	55	9							
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	39	1	3038	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	38	1	3168	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	191	1	12220	2	Y	249	249	0			12
							4	4	274	9							
03	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	192	1	14963	2	Y	290	289	0			13
							5	4	319	9							
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	191	1	15793	2	Y	290	290	0			13
							4	4	319	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	11	1	714	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	10	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	997	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
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									

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 #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3854	-0-	-626	-0-	58	1	3710	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							
03	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	53	1	4101	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	49	1	4082	2	Y	74	75	0			3
							1	4	81	9							
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							

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
02	2464	X	1606	-0-	-858	-0-	24	1	1547	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
03	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	21	1	1609	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	21	1	1762	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
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							

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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
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									

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
02	5264	X	2829	-0-	-2435	-0-	43	1	2723	2	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	45	1	3480	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	44	1	3600	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
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							

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 #: 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
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	29	1	1865	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	31	1	2406	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	69	1	5709	2	Y	105	102	0			5
							2	4	116	9							
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							

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
02	1680	N	1122	-0-	-558	-0-	17	1	1081	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	15	1	1169	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	15	1	1219	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
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									

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
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	19	1	1226	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
03	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	18	1	1402	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	17	1	1409	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
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									

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
02	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	37	1	2364	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	62	1	4807	2	Y	93	91	0			4
							2	4	102	9							
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	2	Y	60	61	0			3
							1	4	66	9							
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							

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 #: 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
02	2212	X	1016	-0-	-1196	-0-	15	1	979	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	2263	X	1253	-0-	-1010	-0-	16	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
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									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	55	1	3497	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4411	2	Y	86	85	0			4
							2	4	95	9							
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	56	1	4611	2	Y	85	85	0			4
							1	4	94	9							
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							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1220	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	18	1	1394	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	18	1	1448	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	582	-0-	-202	-0-	9	1	560	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	11374	-0-	-1142	-0-	171	1	10953	2	Y	224	224	0			11
							4	4	246	9							
03	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	161	1	12584	2	Y	244	244	0			11
							4	4	268	9							
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	162	1	13324	2	Y	245	245	0			11
							4	4	270	9							
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							

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
02	9884	X	9186	-0-	-698	-0-	138	1	8846	2	Y	181	181	0			9
							3	4	199	9							
03	10571	X	10433	-0-	-138	-0-	129	1	10086	2	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	130	1	10684	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
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							

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
02	9184	X	7874	-0-	-1310	-0-	119	1	7581	2	Y	155	156	0			7
							3	4	171	9							
03	10168	X	8550	-0-	-1618	-0-	106	1	8265	2	Y	160	160	0			7
							3	4	176	9							
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	109	1	9022	2	Y	166	165	0			8
							3	4	183	9							
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							

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
02	6524	X	5938	-0-	-586	-0-	89	1	5718	2	Y	117	117	0			6
							2	4	129	9							
03	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	72	1	5622	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	76	1	6304	2	Y	115	115	0			5
							2	4	127	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	103	1	6566	2	Y	134	137	0			6
							2	4	147	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	114	1	8896	2	Y	173	171	0			8
							3	4	190	9							
04	9960	X	9625	-0-	-335	-0-	113	1	9321	2	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
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							

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
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	15	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	15	1	1190	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	16	1	1289	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
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									

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
02	11396	X	11154	-0-	-242	-0-	168	1	10741	2	Y	219	220	0			10
							4	4	241	9							
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	160	1	12496	2	Y	243	242	0			11
							4	4	267	9							
04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	160	1	13208	2	Y	243	243	0			11
							4	4	267	9							
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							

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
02	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	170	1	10889	2	Y	222	219	0			10
							4	4	244	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	124	1	9655	2	Y	188	189	0			9
							3	4	207	9							
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	166	1	13670	2	Y	250	248	0			11
							4	4	275	9							
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							

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 #: 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
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	25	1	1569	2	Y	32	32	0		2
							1	4	35	9						
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	23	1	1911	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						
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						

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	11788	X	9688	-0-	-2100	-0-	146	1	9330	2	Y	190	191	0		9
							3	4	209	9						
03	13051	X	11075	-0-	-1976	-0-	137	1	10705	2	Y	208	207	0		10
							4	4	229	9						
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	142	1	11744	2	Y	215	215	0		10
							3	4	237	9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

02	2800	N	2928	-0-	128	166	44	1	2819	2	Y	58	58	0		3
							1	4	64	9						
03	3100	N	3220	-0-	120	286	40	1	3113	2	Y	60	60	0		3
							1	4	66	9						
04	3484	X	3198	-0-	-286	-0-	38	1	3096	2	Y	57	57	0		3
							1	4	63	9						
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						

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 #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3773	-0-	-483	-0-	57	1	3635	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	50	1	3899	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	46	1	3760	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	93	1	5936	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
03	6882	X	6613	-0-	-269	-0-	82	1	6393	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	81	1	6667	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3996	-0-	-568	-0-	60	1	3848	2	Y	79	77	0			4
							1	4	87	9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	80	1	6201	2	Y	121	119	0			6
							2	4	133	9							
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	54	1	4471	2	Y	82	84	0			4
							1	4	90	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6609	-0-	-391	-0-	100	1	6364	2	Y	130	130	0			6
							2	4	143	9							
03	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	91	1	7104	2	Y	138	138	0			6
							2	4	152	9							
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	93	1	7694	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	64	1	4115	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	60	1	4708	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	42	1	3457	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
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							

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
02	4424	X	4171	-0-	-253	-0-	63	1	4017	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	59	1	4595	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	58	1	4780	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
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							

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
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	195	1	12454	2	Y	254	258	0			12
							4	4	279	9							
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	215	1	16731	2	Y	325	322	0			15
							6	4	358	9							
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	161	1	13243	2	Y	243	247	0			11
							4	4	267	9							
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							

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
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	56	1	3546	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
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							

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 #: 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
02	6804	X	6114	-0-	-690	-0-	92	1	5887	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	82	1	6389	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	73	1	6025	2	Y	110	111	0			5
							2	4	121	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2883	-0-	-1317	-0-	43	1	2776	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	44	1	3431	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	2872	-0-	-5136	-0-	43	1	2765	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
03	8866	X	2329	-0-	-6537	-0-	29	1	2252	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
04	3180	X	2125	-0-	-1055	-0-	25	1	2057	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19908	X	17577	-0-	-2331	-0-	265	1	16926	2	Y	345	345	0			16
							6	4	380	9							
03	22041	X	19816	-0-	-2225	-0-	246	1	19154	2	Y	372	371	0			17
							7	4	409	9							
04	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	247	1	20395	2	Y	374	374	0			17
							6	4	411	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1344	X	1175	-0-	-169	-0-	18 1 25 9		1132	2	Y	23	23	0			1
03	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	18 1 29 9		1368	2	Y	26	26	0			1
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	17 1 29 9		1394	2	Y	26	26	0			1
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 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
02	672	X	597	-0-	-75	-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	930	X	637	-0-	-293	-0-	8	1	616	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	8	1	660	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	8	1	620	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	7	1	608	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
02	6804	X	5417	-0-	-1387	-0-	82	1	5215	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
03	7161	X	5831	-0-	-1330	-0-	72	1	5637	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	73	1	6038	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
05	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	65	1	5394	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
06	5790	X	5547	-0-	-243	-0-	64	1	5379	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
07	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	66	1	5879	2	Y	83	83	0			4
							2	4	91	9							

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
02	13076	X	10464	-0-	-2612	-0-	158	1	10076	2	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
03	14477	X	11433	-0-	-3044	-0-	142	1	11052	2	Y	214	214	0			10
							4	4	235	9							
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	136	1	11186	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
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							

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
02	12152	X	10498	-0-	-1654	-0-	158	1	10109	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	153	1	11909	2	Y	231	230	0			11
							4	4	254	9							
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	163	1	13479	2	Y	247	247	0			11
							4	4	272	9							
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							

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 #: 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
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1290	X	1127	-0-	-163	-0-	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
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									

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
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	137	1	10707	2	Y	208	208	0			10
							4	4	229	9							
04	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	136	1	11195	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
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							

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
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	122	1	7777	2	Y	158	159	0			7
							3	4	174	9							
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	113	1	8779	2	Y	171	170	0			8
							3	4	188	9							
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	111	1	9170	2	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
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							

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
02	12376	X	6863	-0-	-5513	-0-	103	1	6611	2	Y	134	137	0			6
							2	4	147	9							
03	13702	X	12187	-0-	-1515	-0-	151	1	11780	2	Y	229	225	0			10
							4	4	252	9							
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	150	1	12390	2	Y	228	228	0			10
							3	4	251	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	56	1	3566	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	53	1	4119	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	52	1	4298	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
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							

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
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	74	1	4741	2	Y	97	99	0			5
							2	4	107	9							
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	29	1	2229	2	Y	43	46	0			2
							1	4	47	9							
04	7410	X	1697	-0-	-5713	-0-	20	1	1644	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
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							

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
02	4088	X	3719	-0-	-369	-0-	56	1	3582	2	Y	73	76	0			3
							1	4	80	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	58	1	4503	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
04	5760	X	4243	-0-	-1517	-0-	50	1	4109	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
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							

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
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	6979	-0-	-693	-0-	105	1	6721	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	97	1	7575	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							
04	INC G-10		8047	-0-	8047	8047	94	1	7794	2	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
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							

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
02	13692	X	12933	-0-	-759	-0-	195	1	12455	2	Y	254	255	0			12
							4	4	279	9							
03	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	187	1	14592	2	Y	283	282	0			13
							5	4	311	9							
04	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	182	1	15034	2	Y	276	276	0			13
							4	4	304	9							
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							

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
02	26152	X	21470	-0-	-4682	-0-	324	1	20675	2	Y	422	425	0			20
							7	4	464	9							
03	28923	X	24820	-0-	-4103	-0-	308	1	23992	2	Y	465	464	0			21
							8	4	512	9							
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	308	1	25381	2	Y	466	466	0			21
							7	4	513	9							
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							

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
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	Y	175	178	0			8
							3	4	193	9							
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	239	1	18614	2	Y	362	353	0			17
							6	4	398	9							
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	188	1	15513	2	Y	284	288	0			13
							4	4	312	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	200	1	12807	2	Y	261	258	0			12
							4	4	287	9							
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	177	1	13810	2	Y	268	268	0			12
							5	4	295	9							
04	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	161	1	13244	2	Y	243	244	0			11
							4	4	267	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

02	12768	X	8669	-0-	-4099	-0-	131	1	8347	2	Y	171	172	0			8
							3	4	188	9							
03	14136	X	10248	-0-	-3888	-0-	127	1	9907	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	133	1	10961	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
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							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	111	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	100	1	7764	2	Y	151	151	0			7
							3	4	166	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	100	1	8269	2	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	17080	X	15297	-0-	-1783	-0-	231	1	14731	2	Y	300	302	0			14
							5	4	330	9							
03	18755	X	17344	-0-	-1411	-0-	215	1	16764	2	Y	326	325	0			15
							6	4	359	9							
04	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	210	1	17332	2	Y	319	319	0			15
							5	4	351	9							
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							

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
02	6272	X	5033	-0-	-1239	-0-	76	1	4846	2	Y	99	100	0			5
							2	4	109	9							
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	86	1	6737	2	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	81	1	6648	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
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							

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
02	23184	X	15374	-0-	-7810	-0-	232	1	14805	2	Y	302	305	0			14
							5	4	332	9							
03	22909	X	17555	-0-	-5354	-0-	218	1	16969	2	Y	329	328	0			15
							6	4	362	9							
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	227	1	18754	2	Y	345	344	0			16
							5	4	380	9							
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							

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
02	22764	X	19596	-0-	-3168	-0-	295	1	18871	2	Y	385	388	0			18
							6	4	424	9							
03	25203	X	23669	-0-	-1534	-0-	294	1	22879	2	Y	444	442	0			20
							8	4	488	9							
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	284	1	23418	2	Y	431	431	0			20
							7	4	474	9							
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							

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 #: 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
02	3640	X	3297	-0-	-343	-0-	50	1	3174	2	Y	65	65	0		3
							1	4	72	9						
03	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	46	1	3620	2	Y	70	70	0		3
							1	4	77	9						
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	45	1	3711	2	Y	68	68	0		3
							1	4	75	9						
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						

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

02	10836	X	10613	-0-	-223	-0-	160	1	10221	2	Y	208	209	0		10
							3	4	229	9						
03	11997	X	11636	-0-	-361	-0-	144	1	11248	2	Y	218	218	0		10
							4	4	240	9						
04	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	137	1	11310	2	Y	208	208	0		10
							3	4	229	9						
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						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

02	11564	X	5019	-0-	-6545	-0-	76	1	4832	2	Y	99	101	0		5
							2	4	109	9						
03	12679	X	6286	-0-	-6393	-0-	78	1	6077	2	Y	117	117	0		5
							2	4	129	9						
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	85	1	7048	2	Y	130	129	0		6
							2	4	143	9						
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						

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 #: 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
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	253	1	16191	2	Y	331	334	0			16
							5	4	364	9							
03	16678	X	6068	-0-	-10610	-0-	75	1	5867	2	Y	113	124	0			5
							2	4	124	9							
04	14010	X	813	-0-	-13197	-0-	10	1	786	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
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							

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
02	30828	X	25126	-0-	-5702	-0-	379	1	24197	2	Y	493	497	0			23
							8	4	542	9							
03	34131	X	25664	-0-	-8467	-0-	318	1	24807	2	Y	482	483	0			22
							9	4	530	9							
04	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	312	1	25780	2	Y	474	474	0			22
							7	4	521	9							
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							

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
02	9072	X	7599	-0-	-1473	-0-	115	1	7318	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							
03	9734	X	8497	-0-	-1237	-0-	105	1	8214	2	Y	159	159	0			7
							3	4	175	9							
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	102	1	8402	2	Y	154	154	0			7
							2	4	169	9							
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							

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
02	16576	X	11450	-0-	-5126	-0-	173	1	11025	2	Y	225	225	0			11
							4	4	248	9							
03	18352	X	12765	-0-	-5587	-0-	158	1	12340	2	Y	239	239	0			11
							4	4	263	9							
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	146	1	12056	2	Y	221	222	0			10
							3	4	243	9							
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							

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 #: 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
02	12880	X	12630	-0-	-250	-0-	190	1	12163	2	Y	248	248	0			12
							4	4	273	9							
03	14260	X	13385	-0-	-875	-0-	166	1	12940	2	Y	250	251	0			11
							4	4	275	9							
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	169	1	13963	2	Y	257	256	0			12
							4	4	283	9							
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							

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
02	22484	X	14355	-0-	-8129	-0-	216	1	13824	2	Y	282	283	0			13
							5	4	310	9							
03	20987	X	15907	-0-	-5080	-0-	197	1	15376	2	Y	299	298	0			14
							5	4	329	9							
04	19500	X	16039	-0-	-3461	-0-	188	1	15533	2	Y	285	286	0			13
							4	4	314	9							
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							

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
02	22848	X	17892	-0-	-4956	-0-	270	1	17229	2	Y	352	352	0			17
							6	4	387	9							
03	25296	X	18853	-0-	-6443	-0-	234	1	18225	2	Y	353	354	0			16
							6	4	388	9							
04	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	229	1	18894	2	Y	347	347	0			16
							5	4	382	9							
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							

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
02	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	292	1	18646	2	Y	381	383	0			18
							6	4	419	9							
03	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	261	1	20333	2	Y	394	394	0			18
							7	4	433	9							
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	247	1	20377	2	Y	374	375	0			17
							6	4	411	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	25200	X	23413	-0-	-1787	-0-	353	1	22546	2	Y	460	459	0			22
							8	4	506	9							
03	27900	X	25280	-0-	-2620	-0-	314	1	24437	2	Y	474	474	0			22
							8	4	521	9							
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	305	1	25194	2	Y	462	463	0			21
							7	4	508	9							
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							

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
02	27748	X	19708	-0-	-8040	-0-	19671	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28861	X	23083	-0-	-5778	-0-	22645	2	11	4	Y	388	371	0			18
							427	9									
04	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	23312	2	9	4	Y	421	420	0			19
							463	9									
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									

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
02	42333	X	42333	-0-	-0-	-0-	42252	2	19	4	Y	56	56	0			3
							62	9									
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	47883	2	22	4	Y	820	785	0			38
							902	9									
04	39060	X	34450	-0-	-4610	-0-	33400	2	12	4	Y	944	939	0			43
							1038	9									
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									

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
02	31304	X	21344	-0-	-9960	-0-	21304	2	10	4	Y	27	28	0			1
							30	9									
03	34689	X	26107	-0-	-8582	-0-	25612	2	12	4	Y	439	420	0			20
							483	9									
04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	27172	2	10	4	Y	490	488	0			22
							539	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	47320	X	35688	-0-	-11632	-0-	35621	2	16	4	Y	46	47	0			2
							51	9									
03	50065	X	38683	-0-	-11382	-0-	37950	2	18	4	Y	650	622	0			30
							715	9									
04	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40544	2	15	4	Y	733	729	0			34
							806	9									
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									

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
02	15372	X	11500	-0-	-3872	-0-	235	1	11017	2	Y	221	222	0			10
							5	4	243	9							
03	15934	X	12228	-0-	-3706	-0-	206	1	11787	2	Y	209	209	0			10
							5	4	230	9							
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	196	1	12169	2	Y	223	223	0			10
							5	4	245	9							
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							

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
02	45864	X	19825	-0-	-26039	-0-	19788	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28086	X	22874	-0-	-5212	-0-	22440	2	10	4	Y	385	368	0			18
							424	9									
04	27030	X	24012	-0-	-3018	-0-	23537	2	9	4	Y	424	423	0			19
							466	9									
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									

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
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10063	2	5	4	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10764	2	5	4	Y	183	176	0			8
							201	9									
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	10941	2	4	4	Y	198	197	0			9
							218	9									
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									

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 #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13188 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	132020	X	16851	-0-		-115169	-0-	106	1	16512	2	Y	86	86	0		4
								138	4	95	9						
03	146165	X	14709	-0-		-131456	-0-	66	1	14205	2	Y	219	213	0		10
								197	4	241	9						
04	141450	X	18742	-0-		-122708	-0-	43	1	18160	2	Y	327	322	0		15
								179	4	360	9						
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						

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. GAS	(I) 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	35056	X	13777	-0-		-21279	-0-	13751	2	6	4	Y	18	18	0		1
								20	9								
03	38812	X	8279	-0-		-30533	-0-	8122	2	4	4	Y	139	134	0		6
								153	9								
04	37560	X	7671	-0-		-29889	-0-	7518	2	3	4	Y	136	136	0		6
								150	9								
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								

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. GAS	(I) 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	95004	X	27110	-0-		-67894	-0-	27058	2	12	4	Y	36	36	0		2
								40	9								
03	105183	X	28940	-0-		-76243	-0-	28393	2	13	4	Y	485	465	0		22
								534	9								
04	101790	X	31858	-0-		-69932	-0-	31226	2	12	4	Y	564	560	0		26
								620	9								
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								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		2024	-0-		2024	2024	1987	2	37	9	Y	34	32	0		2
*01	91292	X	89268	-0-		-2024	-0-	83354	2	28	4	Y	5351	5117	0		236
								5886	9								
*02	119583	X	119583	-0-		-0-	-0-	113000	2	52	4	Y	5937	5893	0		280
								6531	9								
*03	135308	X	135308	-0-		-0-	-0-	132747	2	62	4	Y	2272	2448	0		104
								2499	9								
*04	128128	X	128128	-0-		-0-	-0-	125585	2	47	4	Y	2269	2269	0		104
								2496	9								
*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								

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 #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17736	X	NO RPT	-0-	-17736	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	88680	X	80185	-0-	-8495	-0-	439	1	79727	2	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
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							

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

02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	197	1	892	2	N	-0-					47
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	228	1	956	2	N	-0-					47
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	209	1	963	2	N	-0-					47
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									

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

02	6720	X	6543	-0-	-177	-0-	644	1	5739	2	Y	145	129	1			92
							160	9									
03	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	698	1	6200	2	Y	156	129	1			119
							172	9									
04	7740	X	6340	-0-	-1400	-0-	362	1	5807	3	Y	155	128	1			146
							171	9									
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									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	2	N	-0-					87
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					87
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	21					108
							23	9									
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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	72	64	1			46
							79	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	78	65	1			59
							86	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1843	3	Y	82	66	1			75
							90	9									
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									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

02	1120	N	166	-0-	-954	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	4	1	338	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1	544	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 183801 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10142 - 10180

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	3497	-0-	-2635	-0-	53	1	3368	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
03	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	50	1	3904	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	49	1	4029	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
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							

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	42560	X	38759	-0-	-3801	-0-	38685	2	18	4	Y	51	52	0			2
							56	9									
03	47120	X	44601	-0-	-2519	-0-	43757	2	20	4	Y	749	717	0			34
							824	9									
04	47639	X	47639	-0-	-0-	-0-	46694	2	17	4	Y	844	839	0			39
							928	9									
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									

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
02	5320	X	4715	-0-	-605	-0-	96	1	4518	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	5735	X	5447	-0-	-288	-0-	92	1	5251	2	Y	93	93	0			4
							2	4	102	9							
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	93	1	5743	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
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							

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
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	355	1	3166	3	Y	27	32	0			8
							30	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	470	1	3773	3	Y	17	21	0			4
							19	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	437	1	3405	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	474	1	3440	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	419	1	3435	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									

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
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	766	1	6766	3	Y	91	89	0			28
							100	9									
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	984	1	7834	3	Y	167	153	0			42
							184	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	966	1	7413	3	Y	187	178	0			51
							206	9									
05	8277	X	6205	-0-	-2072	-0-	750	1	5334	3	Y	110	131	0			30
							121	9									
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1040	1	8457	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									

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	834	3	Y	78	68	0			12
							86	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	706	3	Y	51	55	0			8
							56	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

02	2800	N	2884	-0-	84	84	177	1	2707	3	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1577	-0-	-84	-0-	96	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	20	18	0			4
							22	9									
04	660	N	59	-0-	-601	-0-	3	1	41	3	Y	14	16	0			2
							15	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	0			4
							15	9									
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	1	1	22	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2957	-0-	-347	-0-	177	1	2707	3	Y	66	69	0			5
							73	9									
03	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	186	1	2869	3	Y	84	75	0			14
							92	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	76	77	0			13
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	43	1	644	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	93	-0-	-387	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	132	1	2010	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2387	N	1726	-0-	-661	-0-	100	1	1543	3	Y	75	64	0			12
							83	9									
04	2280	N	520	-0-	-1760	-0-	28	1	426	3	Y	60	61	0			11
							66	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	188	197	0			13
03	4867	X	2886	-0-	-1981	-0-	160	1	2467	3	Y	235	210	0			38
							259	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	259	1	3904	3	Y	230	230	0			38
							253	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	207	1	3163	3	Y	431	450	0			32
							474	9									
03	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	176	1	2728	3	Y	93	105	0			20
							102	9									
04	3840	X	760	-0-	-3080	-0-	43	1	641	3	Y	69	76	0			13
							76	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2604	X	2395	-0-		-209	-0-	146	1	2225	3	Y	22	23	0			2
								24	9									
03	2883	X	1482	-0-		-1401	-0-	88	1	1358	3	Y	33	30	0			5
								36	9									
04	2730	X	2404	-0-		-326	-0-	148	1	2231	3	Y	23	25	0			3
								25	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

02	128	N	128	-0-		-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-		-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-		-106	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

02	SWR 10		718	-0-		718	115177	42	1	644	3	N	29	28	0			1
								32	9									
03	SWR 10		693	-0-		693	115870	39	1	597	3	N	52	46	0			7
								57	9									
04	SWR 10		517	-0-		517	116387	30	1	457	3	N	27	31	0			3
								30	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

02	3248	X	3190	-0-		-58	-0-	190	1	2895	3	Y	95	99	0			7
								105	9									
03	3534	X	2805	-0-		-729	-0-	162	1	2509	3	Y	122	109	0			20
								134	9									
04	3360	X	2207	-0-		-1153	-0-	130	1	1972	3	Y	95	98	0			17
								105	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	4353	-0-	-379	-0-	259	1	3949	3	Y	132	138	0			9
							145	9									
03	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	281	1	4333	3	Y	156	140	0			25
							172	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	283	1	4261	3	Y	126	130	0			21
							139	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9576	X	8952	-0-	-624	-0-	548	1	8365	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	601	1	9280	3	Y	39	35	0			6
							43	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	621	1	9353	3	Y	36	36	0			6
							40	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	2238	-0-	-2102	-0-	130	1	1977	3	Y	119	124	0			9
							131	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	341	1	5269	3	Y	140	125	0			24
							154	9									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	346	1	5217	3	Y	119	122	0			21
							131	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	227	1	3464	3	Y	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	272	1	4198	3	Y	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	273	1	4121	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	571	1	8723	3	Y	191	199	0			14
							210	9									
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	627	1	9685	3	Y	203	183	0			34
							223	9									
04	10530	X	10280	-0-	-250	-0-	628	1	9462	3	Y	173	178	0			29
							190	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	264	1	4031	3	Y	190	199	0			13
							209	9									
03	4433	X	929	-0-	-3504	-0-	45	1	684	3	Y	182	166	0			29
							200	9									
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	177	178	0			28
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

02	4704	X	4518	-0-	-186	-0-	272	1	4156	3	Y	82	85	0			6
							90	9									
03	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	292	1	4505	3	Y	96	86	0			16
							106	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	294	1	4428	3	Y	82	84	0			14
							90	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

02	5488	X	5162	-0-	-326	-0-	315	1	4816	3	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	331	1	5116	3	Y	41	36	0			7
							45	9									
04	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	323	1	4864	3	Y	38	39	0			6
							42	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18004	X	15816	-0-	-2188	-0-	960	1	14657	3	Y	181	189	0			13
							199	9									
03	19933	X	17123	-0-	-2810	-0-	1025	1	15832	3	Y	242	215	0			40
							266	9									
04	17190	X	17146	-0-	-44	-0-	1053	1	15869	3	Y	204	210	0			34
							224	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	136	1	2072	3	Y	153	160	0			11
							168	9									
03	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	156	1	2415	3	Y	285	251	0			45
							314	9									
04	2820	X	1716	-0-	-1104	-0-	97	1	1463	3	Y	142	161	0			26
							156	9									
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									

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	6	1	457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
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									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	476	N	287	-0-	-189	-0-	4	1	276	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
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									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 038856 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 11596 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

02	3024	X	2202	-0-	-822	-0-	33	1	2121	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
03	3348	X	2403	-0-	-945	-0-	30	1	2322	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	22	1	1402	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	17	1	1346	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1877	-0-	-503	-0-	28	1	1807	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	26	1	2012	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2303	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
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							

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
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	11	1	710	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
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									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4963	-0-	4963	4963	57	1	4813	2	Y	84	80	0			4
							1	4	92	9							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4963					Y	-0-	4	0			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	25	1	1582	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
03	2542	X	1685	-0-	-857	-0-	21	1	1629	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
04	3300	X	343	-0-	-2957	-0-	4	1	332	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	151	1	9678	2	Y	197	200	0			9
							3	4	217	9							
03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	130	1	10119	2	Y	197	197	0			9
							3	4	217	9							
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	151	1	12429	2	Y	228	227	0			10
							3	4	251	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

02	8204	X	135	-0-	-8069	-0-	2	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	5952	X	255	-0-	-5697	-0-	3	1	246	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5760	X	457	-0-	-5303	-0-	5	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	60	1	3838	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	55	1	4312	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
04	INC G-10		4668	-0-	4668	4668	55	1	4521	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	924	X	562	-0-	-362	-0-	8	1	542	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	24	1	1901	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							
04	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	8	1	639	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6692	X	6125	-0-	-567	-0-	92	1	5898	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7657	X	7452	-0-	-205	-0-	92	1	7205	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	98	1	8105	2	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 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
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	153	1	9768	2	Y	199	197	0			9
							3	4	219	9							
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	133	1	10389	2	Y	202	202	0			9
							4	4	222	9							
04	7440	X	935	-0-	-6505	-0-	11	1	905	2	Y	17	25	0			1
							19	9									
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3108	X	102	-0-	-3006	-0-	2	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	X	8	-0-	-502	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	77	1	4915	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	70	1	5423	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5486	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2201	-0-		-151	-0-	33	1	2120	2	Y	43	43	0			2
								1	4	47	9							
03	2418	N	2341	-0-		-77	-0-	29	1	2263	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							
04	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	28	1	2301	2	Y	42	42	0			2
								1	4	46	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2215	-0-		-865	-0-	33	1	2134	2	Y	43	43	0			2
								1	4	47	9							
03	3410	X	2704	-0-		-706	-0-	34	1	2614	2	Y	50	50	0			2
								1	4	55	9							
04	2447	X	2447	-0-		-0-	-0-	29	1	2369	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3572	-0-		-432	-0-	54	1	3441	2	Y	69	70	0			3
								1	4	76	9							
03	4402	X	3925	-0-		-477	-0-	49	1	3794	2	Y	74	74	0			3
								1	4	81	9							
04	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	51	1	4191	2	Y	78	77	0			4
								1	4	86	9							
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							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	4564	X	4383	-0-	-181	-0-	66	1	4221	2	Y	86	86	0		4
							1	4	95	9						
03	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	62	1	4850	2	Y	94	94	0		4
							2	4	103	9						
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	62	1	5116	2	Y	94	94	0		4
							1	4	103	9						
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						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

02	2604	X	999	-0-	-1605	-0-	15	1	962	2	Y	20	21	0		1
							22	9								
03	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	20	1	1590	2	Y	30	30	0		1
							1	4	33	9						
04	990	X	979	-0-	-11	-0-	11	1	948	2	Y	18	18	0		1
							20	9								
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								

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	213	1	13629	2	Y	278	277	0		13
							5	4	306	9						
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	137	1	10672	2	Y	207	211	0		9
							4	4	228	9						
04	13620	X	7832	-0-	-5788	-0-	92	1	7585	2	Y	139	142	0		6
							2	4	153	9						
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						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	700	N	641	-0-	-59	-0-	10 14	1 9	617	2	Y	13	13	0			1
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	708	2	Y	14	14	0			1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	753	2	Y	14	14	0			1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	749	2	Y	14	14	0			1
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	772	2	Y	13	13	0			1
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	846	2	Y	12	12	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11478 - 12205

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3662	-0-	-622	-0-	55	1	3527	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	61	1	4718	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	57	1	4685	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

02	10052	X	9287	-0-	-765	-0-	140	1	8943	2	Y	183	183	0			9
							3	4	201	9							
03	11129	X	10574	-0-	-555	-0-	131	1	10221	2	Y	198	198	0			9
							4	4	218	9							
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	130	1	10766	2	Y	198	198	0			9
							3	4	218	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	150	1	9582	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	145	1	11312	2	Y	220	219	0			10
							4	4	242	9							
04	11100	X	10912	-0-	-188	-0-	128	1	10568	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	5236	X	1774	-0-	-3462	-0-	27	1	1707	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	27	1	2096	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	45	1	3673	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	238	1	11157	2	Y	225	224	0		11
							5	4	248	9						
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	261	1	14945	2	Y	263	262	0		12
							7	4	289	9						
04	T. A.		12151	-0-	12151	12151	189	1	11721	2	Y	215	217	0		10
							4	4	237	9						
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						

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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	3	1	198	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
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								

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12152	X	7219	-0-	-4933	-0-	109	1	6952	2	Y	142	143	0		7
							2	4	156	9						
03	11222	X	10374	-0-	-848	-0-	129	1	10029	2	Y	194	192	0		9
							3	4	213	9						
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	123	1	10110	2	Y	186	186	0		9
							3	4	205	9						
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						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4230	-0-	-502	-0-	64	1	4073	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	57	1	4453	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	57	1	4741	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
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							

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
02	11172	X	5653	-0-	-5519	-0-	85	1	5444	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
03	12369	X	2589	-0-	-9780	-0-	32	1	2502	2	Y	49	52	0			2
							1	4	54	9							
04	10530	X	6391	-0-	-4139	-0-	75	1	6189	2	Y	114	111	0			5
							2	4	125	9							
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							

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
02	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	184	1	11759	2	Y	240	241	0			11
							4	4	264	9							
03	14322	X	12837	-0-	-1485	-0-	159	1	12409	2	Y	241	241	0			11
							4	4	265	9							
04	13860	X	11566	-0-	-2294	-0-	136	1	11201	2	Y	205	207	0			9
							3	4	226	9							
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							

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
02	2184	X	1751	-0-	-433	-0-	26	1	1685	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2356	X	1835	-0-	-521	-0-	23	1	1774	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	22	1	1838	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35112	X	34116	-0-	-996	-0-	514	1	32854	2	Y	670	676	0			32
							11	4	737	9							
03	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	514	1	40035	2	Y	777	773	0			36
							14	4	855	9							
04	41580	X	40334	-0-	-1246	-0-	473	1	39061	2	Y	717	720	0			33
							11	4	789	9							
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							

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
02	1484	N	1375	-0-	-109	-0-	21	1	1324	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	2852	N	1494	-0-	-1358	-0-	19	1	1444	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	16	1	1284	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
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									

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
02	13496	X	11846	-0-	-1650	-0-	179	1	11408	2	Y	232	227	0			11
							4	4	255	9							
03	11873	X	7569	-0-	-4304	-0-	94	1	7316	2	Y	142	146	0			7
							3	4	156	9							
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	132	1	10915	2	Y	200	198	0			9
							3	4	220	9							
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							

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
02	27552	X	24374	-0-	-3178	-0-	367	1	23472	2	Y	479	481	0			23
							8	4	527	9							
03	30473	X	29761	-0-	-712	-0-	369	1	28768	2	Y	558	555	0			26
							10	4	614	9							
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	358	1	29503	2	Y	541	542	0			25
							8	4	595	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	216	1	13804	2	Y	281	278	0			13
							5	4	309	9							
03	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	187	1	14576	2	Y	283	283	0			13
							5	4	311	9							
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	171	1	14141	2	Y	260	261	0			12
							4	4	286	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8400	X	7398	-0-	-1002	-0-	112	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	102	1	7925	2	Y	154	154	0			7
							3	4	169	9							
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	8476	2	Y	156	156	0			7
							2	4	172	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

02	30996	X	24019	-0-	-6977	-0-	362	1	23130	2	Y	472	476	0			22
							8	4	519	9							
03	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	392	1	30583	2	Y	594	589	0			27
							11	4	653	9							
04	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	378	1	31218	2	Y	573	574	0			26
							9	4	630	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37156	X	34387	-0-	-2769	-0-	518	1	33114	2	Y	676	678	0			32
							11	4	744	9							
03	40362	X	38921	-0-	-1441	-0-	483	1	37622	2	Y	730	729	0			33
							13	4	803	9							
04	40913	X	40913	-0-	-0-	-0-	480	1	39621	2	Y	728	728	0			33
							11	4	801	9							
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							

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
02	35616	X	27244	-0-	-8372	-0-	556	1	26098	2	Y	525	530	0			25
							12	4	578	9							
03	39401	X	29640	-0-	-9761	-0-	498	1	28576	2	Y	503	505	0			23
							13	4	553	9							
04	37560	X	31229	-0-	-6331	-0-	486	1	30124	2	Y	553	551	0			25
							11	4	608	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	41132	X	33601	-0-	-7531	-0-	506	1	32358	2	Y	660	663	0			31
							11	4	726	9							
03	43400	X	37376	-0-	-6024	-0-	464	1	36129	2	Y	701	700	0			32
							12	4	771	9							
04	40050	X	38328	-0-	-1722	-0-	450	1	37119	2	Y	681	682	0			31
							10	4	749	9							
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							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 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
02	11172	X	8433	-0-	-2739	-0-	172	1	8078	2	Y	163	163	0			8
							4	4	179	9							
03	11036	X	8753	-0-	-2283	-0-	147	1	8438	2	Y	149	150	0			7
							4	4	164	9							
04	10380	X	8890	-0-	-1490	-0-	138	1	8576	2	Y	157	157	0			7
							3	4	173	9							
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							

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
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18027	2	8	4	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19346	2	9	4	Y	331	317	0			15
							364	9									
04	22740	X	21869	-0-	-871	-0-	21434	2	8	4	Y	388	385	0			18
							427	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28588	X	-0-	-0-	-28588	-0-	Y	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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
02	47740	X	7504	-0-	-40236	-0-	7491	2	3	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	52855	X	7697	-0-	-45158	-0-	7550	2	4	4	Y	130	124	0			6
							143	9									
04	51150	X	6287	-0-	-44863	-0-	6163	2	2	4	Y	111	112	0			5
							122	9									
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									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	383	1	24449	2	Y	499	501	0			24
							8	4	549	9							
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	336	1	26218	2	Y	508	509	0			23
							9	4	559	9							
04	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	319	1	26339	2	Y	484	485	0			22
							7	4	532	9							
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							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

02	48776	X	10738	-0-	-38038	-0-	10718	2	5	4	Y	14	14	0			1
							15	9									
*03	54002	X	11094	-0-	-42908	-0-	10887	2	5	4	Y	184	177	0			8
							202	9									
*04	52260	X	10591	-0-	-41669	-0-	10379	2	4	4	Y	189	188	0			9
							208	9									
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									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 11800

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2227	-0-	-993	-0-	34	1	2144	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
03	3565	X	1164	-0-	-2401	-0-	14	1	1126	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	3450	X	1410	-0-	-2040	-0-	17	1	1365	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	7	1	587	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	Y	46	44	0			2
							1	4	51	9							
07	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	20	1	1743	2	Y	24	25	0			1
							1	4	26	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

02	10850	X	4966	-0-	-5884	-0-	75	1	4781	2	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
03	1860	X	207	-0-	-1653	-0-	3	1	201	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
04	1260	X	222	-0-	-1038	-0-	3	1	215	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

02	644	N	440	-0-	-204	-0-	7	1	424	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	744	N	502	-0-	-242	-0-	6	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	4	1	367	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	546 254	1 9	3890	2	Y	231	125	1			224
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	577 165	1 9	3787	2	Y	150	247	1			127
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	586 174	1 9	3627	2	Y	158	122	1			163
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	612 223	1 9	4174	2	Y	203	124	1			242
06	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	583 149	1 9	3864	2	Y	135	247	1			130
*07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	617 142	1 9	4158	2	Y	129	104	1			155

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
02	3500	X	3034	-0-	-466	-0-	359 123	1 9	2552	2	Y	112	63	1			109
03	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	395 84	1 9	2592	2	Y	76	121	1			64
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387 86	1 9	2397	2	Y	78	62	1			80
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	414 112	1 9	2823	2	Y	102	61	1			121
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	382 67	1 9	2531	2	Y	61	123	1			59
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	402 66	1 9	2713	2	Y	60	48	1			71

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
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	3	Y	164	137	0			56
							180	9									
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	296	1	2478	3	Y	120	130	0			46
							132	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	3	Y	91	96	0			41
							100	9									
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	300	1	2321	3	Y	141	115	0			67
							155	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	253	1	2125	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									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
03	403	N	158	-0-	-245	-0-	9	1	135	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	40	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	Y	25	23	0			5
							28	9									
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20	1	296	3	Y	1	4	0			2
							1	9									
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	24	20	0			6
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8456	X	8073	-0-	-383	-0-	812	1	7255	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
03	9238	X	9006	-0-	-232	-0-	995	1	8008	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	8550	X	8320	-0-	-230	-0-	948	1	7369	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	8835	X	8419	-0-	-416	-0-	1018	1	7386	3	Y	14	11	0			4
							15	9									
06	8550	X	8218	-0-	-332	-0-	918	1	7289	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									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	3	Y	41	116	0			29
							116	4	45	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	3	Y	67	57	0			39
							172	4	74	9							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1078	3	Y	42	50	0			31
							123	4	46	9							
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	154	1	1126	3	Y	77	57	0			51
							153	4	85	9							
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	130	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							

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	221	1	1905	3	Y	65	111	0			20
							72	9									
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	865	1	7508	3	Y	163	187	0			50
							179	9									
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1069	1	8374	3	Y	255	241	0			64
							281	9									
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1015	1	7731	3	Y	189	201	0			52
							208	9									
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1151	1	8067	3	Y	201	198	0			55
							221	9									
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	998	1	8236	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									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	378	1	3469	3	Y	164	141	0			56
							180	9									
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	448	1	3673	3	Y	81	106	0			31
							89	9									
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	416	1	3303	3	Y	60	64	0			27
							66	9									
05	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	459	1	3397	3	Y	68	63	0			32
							75	9									
06	4140	X	3394	-0-	-746	-0-	365	1	2954	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									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	423	1	3769	3	Y	127	86	0			90
							369	4	140	9							
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	512	1	4115	3	Y	153	155	0			88
							395	4	168	9							
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	499	1	3879	3	Y	171	135	0			124
							485	4	188	9							
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	571	1	4151	3	Y	146	173	0			97
							291	4	161	9							
06	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	479	1	3789	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							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4368	X	282	-0-	-4086	-0-	25	1	89	3	Y	153	160	0			47
							168	9									
03	4836	X	340	-0-	-4496	-0-	28	1	140	3	Y	156	164	0			39
							172	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	562	1	4272	3	Y	135	137	0			37
							149	9									
05	5332	X	253	-0-	-5079	-0-	30	1	69	3	Y	140	139	0			38
							154	9									
06	5160	X	4837	-0-	-323	-0-	495	1	4191	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									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	X	268	-0-	-1076	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	302	-0-	-504	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1372 X	1088	-0-	-284	-0-	307	1	702	2	N	72					229
						79	9									
03	1519 X	1188	-0-	-331	-0-	372	1	708	2	N	98	183	0			144
						108	9									
04	1260 X	899	-0-	-361	-0-	360	1	440	2	N	90					234
						99	9									
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									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

02	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	558	1	2927	2	Y	188	230	0			125
						207	9									
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	754	1	3581	2	Y	221	224	0			122
						243	9									
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	852	1	3417	2	Y	200	235	0			87
						220	9									
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									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	481	1	2526	2	Y	108	124	0			72
								119	9									
03	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-	592	1	2814	2	Y	117	125	0			64
								129	9									
04	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	670	1	2685	2	Y	105	123	0			46
								116	9									
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									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

02	280	N	223	-0-		-57	-0-	77	1	145	2	Y	1					123
								1	9									
03	279	N	260	-0-		-19	-0-	95	1	158	2	Y	6					129
								7	9									
04	278	N	278	-0-		-0-	-0-	102	1	168	2	Y	7					136
								8	9									
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									

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

02	1288	N	479	-0-		-809	-0-	51	1	424	2	N	4					370
								4	9									
03	837	N	615	-0-		-222	-0-	65	1	549	2	N	1	158	0			213
								1	9									
04	750	N	711	-0-		-39	-0-	64	1	647	2	N	-0-					213
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									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

02	1869	X	1869	-0-		-0-	-0-	468	1	1382	2	N	17					43
								19	9									
03	1953	X	1753	-0-		-200	-0-	508	1	1235	2	N	9					52
								10	9									
04	2220	X	1652	-0-		-568	-0-	506	1	1132	2	N	13					65
								14	9									
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									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	4328	-0-	-7432	-0-	22	1	4252	2	Y	49					111
							54	9									
03	13020	X	1054	-0-	-11966	-0-	6	1	1045	2	Y	3					114
							3	9									
04	12510	X	1742	-0-	-10768	-0-	10	1	1707	2	Y	23					137
							25	9									
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									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

02	504	X	287	-0-	-217	-0-	1	1	286	2	Y	-0-					77
03	558	X	311	-0-	-247	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					77
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					77
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

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

02	9408	X	5373	-0-	-4035	-0-	73	1	5261	2	N	35					136
							39	9									
03	10416	X	6723	-0-	-3693	-0-	88	1	6583	2	N	47					183
							52	9									
04	10080	X	9143	-0-	-937	-0-	112	1	8970	2	N	55	188	0			50
							61	9									
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									

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

02	6860	X	5683	-0-	-1177	-0-	900	1	4722	2	Y	55					226
							61	9									
03	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	1136	1	5395	2	Y	73	188	0			111
							80	9									
04	7350	X	5337	-0-	-2013	-0-	1052	1	4219	2	Y	60					171
							66	9									
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									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

02	84	N	43	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	226	1	1046	2	Y	-0-					160
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	328	1	1319	2	Y	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

02	532	X	458	-0-	-74	-0-	73	1	384	2	N	1					125
							1	9									
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	61	1	291	2	N	5					130
							6	9									
04	570	X	393	-0-	-177	-0-	78	1	311	2	N	4					134
							4	9									
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									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	13					44
							14	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	Y	13					57
							14	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	13					70
							14	9									
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									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 12 RRCID -> 229874 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11159 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

02	10472	X	9888	-0-	-584	-0-	549	1	9043	2	N	269	189	0			199
							296	9									
03	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	663	1	9875	2	N	294	189	0			304
							323	9									
04	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	640	1	8926	2	N	252	377	0			179
							277	9									
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									

GRANT "D" WELL #: 8 RRCID -> 232401 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2013 - P&A 02-09-2013

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

02	1568	X	1399	-0-	-169	-0-	7	1	1275	2	N	106	186	0			161
							117	9									
03	1674	X	1181	-0-	-493	-0-	6	1	1073	2	N	93					254
							102	9									
04	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	8	1	1332	2	N	69	185	0			138
							76	9									
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									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

02	1708	X	1264	-0-	-444	-0-	200	1	1049	2	N	14					211
							15	9									
03	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	230	1	1094	2	N	10					221
							11	9									
04	1560	X	1180	-0-	-380	-0-	235	1	941	2	N	4	185	0			40
							4	9									
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									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

02	28812	X	23396	-0-	-5416	-0-	91	1	22210	2	N	995	952	0			159
							1095	9									
03	31899	X	26474	-0-	-5425	-0-	110	1	25153	2	N	1101	1101	0			159
							1211	9									
04	30870	X	26006	-0-	-4864	-0-	110	1	24751	2	N	1041	938	0			262
							1145	9									
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									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

02	17696	X	1470	-0-	-16226	-0-	1434	2	36	9	N	33					150
03	19592	X	34	-0-	-19558	-0-	23	2	11	9	N	10					160
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-1643	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4676	X	3059	-0-	-1617	-0-	146	1	2822	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	5177	X	3423	-0-	-1754	-0-	161	1	3194	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	86	1	1517	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
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							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

02	140	X	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4439	2	Y	133	131	0			2
							2	4	146	9							
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							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

02	4676	X	2190	-0-	-2486	-0-	104	1	2020	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	5177	X	2518	-0-	-2659	-0-	118	1	2351	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	109	1	1927	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
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							

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
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	103	1	2001	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	84	1	1673	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	3030	X	610	-0-	-2420	-0-	32	1	559	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
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-

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
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	5022	X	1878	-0-	-3144	-0-	88	1	1754	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
04	4560	X	285	-0-	-4275	-0-	15	1	261	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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							

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
02	6664	X	3185	-0-	-3479	-0-	152	1	2937	2	Y	85	86	0			1
							2	4	94	9							
03	7378	X	3204	-0-	-4174	-0-	150	1	2990	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	7140	X	5479	-0-	-1661	-0-	283	1	5029	2	Y	150	149	0			2
							2	4	165	9							
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							

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
*08	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					114
*09	90	X	5	-0-	-85	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					114
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					114
*11	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					114
*12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					114
*02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
*03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
*04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					114
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					114
*06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					114
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 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
*08	6634	X	6539	-0-		-95		-0-	324	1	256	2	Y	1	1	8			13
									5958	3	1	9							
*09	6660	X	6585	-0-		-75		-0-	207	1	1416	2	Y	10	1	8			22
									4951	3	11	9							
*10	6882	X	4627	-0-		-2255		-0-	178	1	93	2	Y	-0-					22
									4356	3									
*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							

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 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
*08	5462	X	5462	-0-		-0-		-0-	265	1	209	2	Y	104	191	1	2	8	85
									4874	3	114	9							
*09	3951	X	3951	-0-		-0-		-0-	125	1	851	2	Y	-0-					85
									2975	3									
*10	2863	X	2863	-0-		-0-		-0-	106	1	56	2	Y	96	170	1	1	8	10
									2595	3	106	9							
*11	2499	X	2499	-0-		-0-		-0-	118	1	64	2	Y	1	1	8			10
									2316	3	1	9							
*12	2616	X	2616	-0-		-0-		-0-	102	1	59	2	Y	43	1	8			52
									2408	3	47	9							
*01	9184	X	9184	-0-		-0-		-0-	376	1	180	2	Y	161	193	1	8	8	12
									8451	3	177	9							
*02	3071	X	3071	-0-		-0-		-0-	120	1	65	2	Y	3	3	8			12
									2883	3	3	9							
*03	3664	X	3664	-0-		-0-		-0-	138	1	93	2	Y	88					100
									3336	3	97	9							
*04	2384	X	2384	-0-		-0-		-0-	97	1	75	2	Y	14					114
									2197	3	15	9							
*05	2613	X	2613	-0-		-0-		-0-	111	1	54	2	Y	3	3	8			114
									2445	3	3	9							
*06	6201	X	6201	-0-		-0-		-0-	229	1	196	2	Y	102	190	1	1	8	25
									5664	3	112	9							
*07	4982	X	4982	-0-		-0-		-0-	216	1	100	2	Y	26	1	8			50
									4637	3	29	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
*08	6944	X	5499	-0-	-1445	-0-	272	1	215	2	Y	1	1	8			27
							5011	3	1	9							
*09	6720	X	5874	-0-	-846	-0-	185	1	1263	2	Y	9	1	8			35
							4416	3	10	9							
*10	5890	X	4871	-0-	-1019	-0-	187	1	98	2	Y	-0-					35
							4586	3									
*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									

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
*08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	220	1	174	2	Y	66	1	8			141
							4049	3	73	9							
*09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	126	1	864	2	Y	1	1	8			141
							3022	3	1	9							
*10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	103	2	Y	-0-					141
							4824	3									
*11	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	171	1	93	2	Y	188	197	1	1	8	131
							3368	3	207	9							
*12	4526	X	2382	-0-	-2144	-0-	94	1	54	2	Y	1	1	8			131
							2233	3	1	9							
*01	4991	X	2408	-0-	-2583	-0-	99	1	48	2	Y	28	3	8			156
							2230	3	31	9							
*02	4508	X	2286	-0-	-2222	-0-	89	1	49	2	Y	2	2	8			156
							2146	3	2	9							
*03	4991	X	3515	-0-	-1476	-0-	132	1	89	2	Y	92					248
							3193	3	101	9							
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	194	1	151	2	Y	25	193	1			80
							4392	3	28	9							
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	73	2	Y	44	3	8			121
							3300	3	48	9							
*06	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	102	1	87	2	Y	15					136
							2526	3	17	9							
*07	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	206	1	95	2	Y	9	1	8			144
							4410	3	10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7409	X	6614	-0-		-795	-0-	325	1	256	2	Y	53	1	8			92
								5975	3	58	9							
*09	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-	332	1	2271	2	Y	6	1	8			97
								7940	3	7	9							
*10	8383	X	8383	-0-		-0-	-0-	322	1	169	2	Y	-0-					97
								7892	3									
*11	8197	X	8197	-0-		-0-	-0-	380	1	206	2	Y	118	195	1			20
								7481	3	130	9							
*12	8136	X	8136	-0-		-0-	-0-	322	1	186	2	Y	-0-					20
								7628	3									
*01	7846	X	7846	-0-		-0-	-0-	327	1	157	2	Y	-0-					20
								7362	3									
*02	6906	X	6906	-0-		-0-	-0-	270	1	147	2	Y	3	3	8			20
								6486	3	3	9							
*03	7409	X	7197	-0-		-212	-0-	278	1	188	2	Y	-0-					20
								6731	3									
*04	7170	X	6837	-0-		-333	-0-	280	1	218	2	Y	-0-					20
								6339	3									
*05	7409	X	7082	-0-		-327	-0-	302	1	146	2	Y	-0-					20
								6634	3									
06	7170	X	7024	-0-		-146	-0-	264	1	226	2	Y	19	177	1			13
								6513	3	21	9							
07	7409	X	4803	-0-		-2606	-0-	209	1	97	2	Y	8	2	8			19
								4488	3	9	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

02	17164	X	17157	-0-		-7	-0-	1169	1	15647	3	N	310	386	1			63
								341	9									
03	23157	X	21401	-0-		-1756	-0-	1076	1	20216	3	N	99					162
								109	9									
04	22410	X	22208	-0-		-202	-0-	979	1	21042	3	N	170	192	1			140
								187	9									
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									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

02	14952	X	960	-0-		-13992	-0-	57	1	762	3	N	128	170	1			35
								141	9									
03	16554	X	759	-0-		-15795	-0-	30	1	573	3	N	142					177
								156	9									
04	13590	X	9150	-0-		-4440	-0-	405	1	8711	3	N	31	180	1			28
								34	9									
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									

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
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					Y	-0-					-0-
03	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	1616	1	30363	3	Y	188	101	1			87
							207	9									
04	30712	X	30712	-0-	-0-	-0-	1349	1	28991	3	Y	338	317	1			108
							372	9									
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									

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
02	36148	X	29794	-0-	-6354	-0-	2045	1	27371	3	Y	344	307	1			182
							378	9									
03	40021	X	34695	-0-	-5326	-0-	1738	1	32645	3	Y	284	335	1			131
							312	9									
04	38730	X	35225	-0-	-3505	-0-	1559	1	33517	3	Y	135	223	1			43
							149	9									
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									

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
02	35868	X	34236	-0-	-1632	-0-	2368	1	31694	3	Y	158	142	1			84
							174	9									
03	39711	X	39246	-0-	-465	-0-	1973	1	37052	3	Y	201	192	1			93
							221	9									
04	38430	X	37585	-0-	-845	-0-	1657	1	35620	3	Y	280	284	1			89
							308	9									
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									

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
02	5572	X	4137	-0-	-1435	-0-	284	1	3806	3	Y	43	45	1			23
							47	9									
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	311	1	5845	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	239	1	5130	3	Y	48	54	1			15
							53	9									
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									

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
02	1568	X	504	-0-	-1064	-0-	35	1	467	3	N	2					99
							2	9									
03	1736	X	803	-0-	-933	-0-	41	1	762	3	N	-0-					99
04	1680	X	226	-0-	-1454	-0-	10	1	216	3	N	-0-					99
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									

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
02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	96	1	1288	3	Y	94	85	1			50
							103	9									
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	78	1	1461	3	Y	72	89	1			33
							79	9									
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	61	1	1318	3	Y	84	90	1			27
							92	9									
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									

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
02	5628	X	5071	-0-	-557	-0-	351	1	4698	3	N	20	195	1			85
							22	9									
03	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	294	1	5519	3	N	32					117
							35	9									
04	6030	X	5798	-0-	-232	-0-	257	1	5524	3	N	15					132
							17	9									
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									

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
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	126	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	140	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	135	1	11217	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
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-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FORBES, C. C. COMPANY 275603
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11312	X	10985	-0-	-327	-0-	10985	2			N	-0-					84
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					84
04	11280	X	9606	-0-	-1674	-0-	9606	2			N	-0-					84
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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
07	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
02	6748	X	1335	-0-	-5413	-0-	1335	2			N	-0-					140
03	3503	X	624	-0-	-2879	-0-	624	2			N	-0-					140
04	2640	X	179	-0-	-2461	-0-	179	2			N	-0-					140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	R	602	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	1	1	1			26
							1	9									
03	620	#	464	-0-	-156	-0-	46	1	417	2	N	1	1	1			26
							1	9									
04	510	#	465	-0-	-45	-0-	56	1	408	2	N	1	1	1			26
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	X	700	-0-	-84	-0-	60	1	639	2	N	1	1	1			16
							1	9									
03	837	X	739	-0-	-98	-0-	74	1	664	2	N	1	1	1			16
							1	9									
04	750	X	718	-0-	-32	-0-	87	1	630	2	N	1	1	1			16
							1	9									
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

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	787 113	1 9	8331	2	N	103	82	1			94
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	978 112	1 9	8793	2	N	102	74	1			122
04	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1274 100	1 9	9267	2	N	91	76	1			137
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1500 75	1 9	9804	2	N	68	59	1			146
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1591 64	1 9	8307	2	N	58	50	1			154
*07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	1571 120	1 9	9010	2	N	109	67	1			196

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	138	1	1777	2	N	141	194	1			101
							9228	3	155	9							
03	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	206	1	274	2	N	71	51	8			121
							15702	3	78	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	148	1	287	2	N	57	30	8			148
							10989	3	63	9							
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							

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
02	12180	X	10034	-0-	-2146	-0-	1079	1	1422	2	N	132	195	1	2	8	84
							7388	3	145	9							
03	13423	X	9839	-0-	-3584	-0-	1313	1	144	2	N	117	8	8			193
							8253	3	129	9							
04	12810	X	9823	-0-	-2987	-0-	1129	1	218	2	N	107	177	1	4	8	119
							8358	3	118	9							
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							

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
02	1904	X	531	-0-	-1373	-0-	58	1	76	2	N	-0-					95
							397	3									
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	211	1	23	2	N	2	2	8			95
							1326	3	2	9							
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	3	3	8			95
							1454	3	3	9							
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							

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
02	4284	X	2744	-0-	-1540	-0-	34	1	435	2	N	14	2	8			122
							2260	3	15	9							
03	3844	X	2039	-0-	-1805	-0-	26	1	34	2	N	13	7	8			128
							1965	3	14	9							
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	37	1	71	2	N	14	7	8			135
							2722	3	15	9							
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							

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

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
02	10164	X	7797	-0-	-2367	-0-	842	1	1110	2	N	74	2	8			187
							5764	3	81	9							
03	10540	X	7681	-0-	-2859	-0-	1030	1	113	2	N	57	183	1	7	8	54
							6475	3	63	9							
04	9270	X	7443	-0-	-1827	-0-	859	1	166	2	N	52	4	8			102
							6361	3	57	9							
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							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
02	5180	X	1682	-0-	-3498	-0-	174	1	229	2	N	81	1	8			271
							1190	3	89	9							
03	2759	X	1828	-0-	-931	-0-	240	1	26	2	N	49	193	1	1	8	126
							1508	3	54	9							
04	2670	X	1676	-0-	-994	-0-	192	1	37	2	N	24	2	8			148
							1421	3	26	9							
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							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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
02	5656	X	3866	-0-	-1790	-0-	419	1	553	2	N	22	12	8			45
							2870	3	24	9							
03	5208	X	3593	-0-	-1615	-0-	472	1	52	2	N	90	54	8			81
							2970	3	99	9							
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	507	1	98	2	N	62	26	8			117
							3755	3	68	9							
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							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	8087	-0-	-4121	-0-	864	1	1139	2	N	153	194	1	2	8	88
							5916	3	168	9							
03	12555	X	7596	-0-	-4959	-0-	1009	1	111	2	N	119	8	8			199
							6345	3	131	9							
04	10410	X	7838	-0-	-2572	-0-	896	1	173	2	N	123	193	1	6	8	123
							6634	3	135	9							
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							

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
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	2			N	-0-					85
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					85
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					95
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

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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1148	X	177	-0-	-971	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	3911	-0-	-989	-0-	335	1	3548	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
03	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	419	1	3768	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	529	1	3849	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	547	1	3575	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	683	1	3566	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	4526	X	3759	-0-	-767	-0-	556	1	3192	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

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

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
02	2128	X	1001	-0-	-1127	-0-	86	1	905	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	174	1	1563	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	167	1	1215	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

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
02	756	X	15	-0-	-741	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	X	426	-0-	-411	-0-	43	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	430	-0-	-500	-0-	52	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	153	1	1615	2	Y	17	3	1			67
							19	9									
03	2294	X	426	-0-	-1868	-0-	42	1	375	2	Y	8	1	1			74
							9	9									
04	2220	X	1395	-0-	-825	-0-	168	1	1225	2	Y	2	1	1			75
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6972	X	4741	-0-	-2231	-0-	407	1	4312	2	N	20	8	1			75
							22	9									
03	6076	X	4976	-0-	-1100	-0-	496	1	4461	2	N	17	8	1			84
							19	9									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	1080	1	5263	2	N	21	4	1			101
							23	9									
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									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	100	1	1056	2	N	68	9	1			140
							75	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	194	1	1743	2	N	51	9	1			182
							56	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	169	1	1230	2	N	38	10	1			210
							42	9									
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

02	2408	N	2174	-0-	-234	-0-	181	1	1915	2	N	71	18	1			163
							78	9									
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	260	1	2335	2	N	102	204	1			61
							112	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	308	1	2244	2	N	91	20	1			132
							100	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1820	N	1732	-0-		-88	-0-	137	1	1453	2	N	129	191	1			89
								142	9									
03	1860	N	1793	-0-		-67	-0-	169	1	1519	2	N	95	3	1			181
								105	9									
04	1830	N	1805	-0-		-25	-0-	207	1	1510	2	N	80	1	1			260
								88	9									
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									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	3774	-0-		-1714	-0-	317	1	3354	2	N	94	186	1			99
								103	9									
03	5115	X	4137	-0-		-978	-0-	403	1	3621	2	N	103	6	1			196
								113	9									
04	4950	X	4628	-0-		-322	-0-	547	1	3983	2	N	89	187	1			98
								98	9									
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									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	805	1	8525	2	N	33	15	1			55
								36	9									
03	8871	X	8871	-0-		-0-	-0-	886	1	7965	2	N	18	14	1			59
								20	9									
04	9751	X	9751	-0-		-0-	-0-	1177	1	8562	2	N	11	7	1			63
								12	9									
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									

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6188	X	4940	-0-		-1248	-0-	419	1	4437	2	N	76	17	1			186
								84	9									
03	6665	X	5281	-0-		-1384	-0-	516	1	4638	2	N	115	198	1			103
								127	9									
04	5730	X	5155	-0-		-575	-0-	613	1	4463	2	N	72	5	1			170
								79	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	2772	X	1281	-0-	-1491	-0-	109	1	1148	2	N	22	2	1			81
							24	9									
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	151	1	1357	2	N	12	2	1			91
							13	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	354	1	2572	2	N	5	2	1			94
							6	9									
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									

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
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	15	1	162	2	N	1					18
							1	9									
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					18
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	15	1	110	2	N	2					20
							2	9									
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									

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
02	4592	X	3907	-0-	-685	-0-	333	1	3528	2	N	42	26	1			119
							46	9									
03	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	405	1	3641	2	N	34	25	1			128
							37	9									
04	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	507	1	3692	2	N	74	25	1			177
							81	9									
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									

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
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	948	1	1776	2	N	138	114	1			106
							152	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1078	1	1937	2	N	120	101	1			125
							132	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1082	1	1800	2	N	117	102	1			140
							129	9									
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									

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
02	6328	X	6306	-0-	-22	-0-	534	1	5653	2	N	108	195	1			78
							119	9									
03	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	682	1	6129	2	N	118	10	1			186
							130	9									
04	7410	X	4131	-0-	-3279	-0-	495	1	3600	2	N	33	4	1			215
							36	9									
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									

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
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	97	1	1026	2	N	48	31	1			94
							53	9									
03	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	131	1	1177	2	N	33	24	1			103
							36	9									
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	139	1	1008	2	N	26	29	1			100
							29	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	N	-0-	18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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
02	4648	X	3284	-0-	-1364	-0-	283	1	2997	2	N	4	5	1			91
							4	9									
03	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	355	1	3188	2	N	4	6	1			89
							4	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	435	1	3165	2	N	4	3	1			90
							4	9									
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									

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
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	411	1	4352	2	N	165	24	1			270
							182	9									
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	2	N	145	230	1			185
							160	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	608	1	4425	2	N	87	40	1			232
							96	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	661	1	6998	2	N	271	233	1			237
							298	9									
03	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	792	1	7117	2	N	310	299	1			248
							341	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	997	1	7251	2	N	329	364	1			213
							362	9									
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									

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	2	1			39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
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

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

02	3556	X	1881	-0-	-1675	-0-	161	1	1707	2	N	12	3	1			52
							13	9									
03	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	204	1	1837	2	N	17	3	1			66
							19	9									
04	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	277	1	2018	2	N	14	2	1			78
							15	9									
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	217	1	1420	2	N	10	2	1			86
							11	9									
06	2520	X	1587	-0-	-933	-0-	252	1	1316	2	N	17	2	1			101
							19	9									
07	2387	X	1340	-0-	-1047	-0-	198	1	1133	2	N	8	2	1			107
							9	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

02	5964	X	5809	-0-	-155	-0-	501	1	5299	2	N	8	8	1			117
							9	9									
03	6603	X	4927	-0-	-1676	-0-	488	1	4386	2	N	48	8	1			157
							53	9									
04	5820	X	388	-0-	-5432	-0-	46	1	334	2	N	7	1	1			163
							8	9									
05	6417	X	179	-0-	-6238	-0-	24	1	155	2	N	-0-	1	1			162
06	6210	X	812	-0-	-5398	-0-	129	1	676	2	N	6					168
							7	9									
07	6417	X	3871	-0-	-2546	-0-	571	1	3276	2	N	22	2	1			188
							24	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-					45
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	372	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	13	2	1			57
							14	9									
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	2	3	1			56
							2	9									

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
02	10164	X	8679	-0-	-1485	-0-	738	1	7811	2	N	118	72	1			143
							130	9									
03	11191	X	9454	-0-	-1737	-0-	929	1	8352	2	N	157	142	1			158
							173	9									
04	9390	X	9106	-0-	-284	-0-	1086	1	7899	2	N	110	141	1			127
							121	9									
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	792	-0-	-468	-0-	68	1	722	2	N	2	2	1			18
							2	9									
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			18
							1	9									
04	1110	N	501	-0-	-609	-0-	60	1	437	2	N	4	2	1			20
							4	9									
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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	602	-0-	-294	-0-	51	1	536	2	N	14	6	1			67
							15	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	2	N	30	6	1			91
							33	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1	900	2	N	25	9	1			107
							28	9									
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									

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
02	13440	X	9911	-0-	-3529	-0-	845	1	8946	2	N	109	220	1			127
							120	9									
03	14880	X	12251	-0-	-2629	-0-	1209	1	10870	2	N	156	36	1			247
							172	9									
04	22620	X	10005	-0-	-12615	-0-	1191	1	8669	2	N	132	214	1			165
							145	9									
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									

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
02	5404	X	4514	-0-	-890	-0-	375	1	3972	2	N	152	14	1			211
							167	9									
03	5394	X	4667	-0-	-727	-0-	454	1	4079	2	N	122	198	1			135
							134	9									
04	5220	X	4122	-0-	-1098	-0-	483	1	3511	2	N	116	188	1			63
							128	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	N	-0-					16
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	2					18
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
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

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
02	6888	X	6052	-0-	-836	-0-	516	1	5461	2	N	68	70	1			54
							75	9									
03	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	688	1	6185	2	N	59	65	1			48
							65	9									
04	6810	X	6489	-0-	-321	-0-	775	1	5642	2	N	65	71	1			42
							72	9									
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									

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
02	12096	X	9557	-0-	-2539	-0-	805	1	8522	2	N	209	63	1			205
							230	9									
03	13113	X	10899	-0-	-2214	-0-	1067	1	9593	2	N	217	240	1			182
							239	9									
04	11370	X	10095	-0-	-1275	-0-	1193	1	8680	2	N	202	241	1			143
							222	9									
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									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	3250	-0-	-2406	-0-	269	1	2848	2	N	121	90	1			164
							133	9									
03	6262	X	4002	-0-	-2260	-0-	391	1	3516	2	N	86	76	1			174
							95	9									
04	T. A.		5125	-0-	5125	5125	603	1	4391	2	N	119	90	1			203
							131	9									
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									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4470	-0-	-374	-0-	382	1	4037	2	N	46	12	1			128
							51	9									
03	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	331	1	2971	2	N	23	10	1			141
							25	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	567	1	4126	2	N	21	8	1			154
							23	9									
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									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	28	1	1			98
							31	9									
03	1054	N	382	-0-	-672	-0-	38	1	343	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	750	N	367	-0-	-383	-0-	44	1	317	2	N	5					103
							6	9									
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

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
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	151	2	N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			53
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	8	7	1			54
							9	9									
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									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	371	-0-	-273	-0-	30	1	318	2	N	21	17	1			38
							23	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	20	17	1			41
							22	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	N	40	21	1			60
							44	9									
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									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5566	-0-	-1294	-0-	473	1	5009	2	N	76	13	1			178
							84	9									
03	8122	X	4573	-0-	-3549	-0-	457	1	4106	2	N	9	11	1			176
							10	9									
04	6900	X	3918	-0-	-2982	-0-	470	1	3420	2	N	25	7	1			194
							28	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	27	25	1			242
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	52	46	1			248
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	48	1	347	2	N	48	55	1			241
							53	9									
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									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	4	1			25
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	247	1	2611	2	N	148	64	1			159
							163	9									
03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	320	1	2880	2	N	61	56	1			164
							67	9									
04	3780	X	2931	-0-	-849	-0-	340	1	2471	2	N	109	57	1			216
							120	9									
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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. GAS	(I) 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	811	N	811	-0-		-0-	-0-	70	1	739	2	N	2	2	1			94
								2	9									
03	767	N	767	-0-		-0-	-0-	77	1	688	2	N	2	2	1			94
								2	9									
04	807	N	807	-0-		-0-	-0-	97	1	708	2	N	2	2	1			94
								2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4508	X	2799	-0-		-1709	-0-	233	1	2469	2	N	88	23	1			127
								97	9									
03	4991	X	1891	-0-		-3100	-0-	183	1	1645	2	N	57	18	1			166
								63	9									
04	5310	X	3732	-0-		-1578	-0-	442	1	3218	2	N	65	21	1			210
								72	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2464	X	2229	-0-		-235	-0-	189	1	2004	2	N	33	4	1			50
								36	9									
03	2573	X	2242	-0-		-331	-0-	224	1	2009	2	N	8	4	1			54
								9	9									
04	2490	X	2335	-0-		-155	-0-	282	1	2050	2	N	3	2	1			55
								3	9									
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									

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. GAS	(I) 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-					83
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
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

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
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	753	1	7974	2	N	156	217	1			170
							172	9									
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	964	1	8661	2	N	183	218	1			135
							201	9									
04	T. A.		9495	-0-	9495	9495	1125	1	8186	2	N	167	29	1			273
							184	9									
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									

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	5	1			45
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

02	196	N	104	-0-	-92	-0-	9	1	91	2	N	4	1	1			118
							4	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					118
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					118
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
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									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	32	1			74
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	3	1	24	2	N	64	38	1			100
							70	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	45	50	1			95
							50	9									
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	642	-0-		-590	-0-	50	1	533	2	N	54	37	1			113
								59	9									
03	1457	N	1403	-0-		-54	-0-	136	1	1221	2	N	42	34	1			121
								46	9									
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	160	1	1165	2	N	52	39	1			134
								57	9									
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									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	4743	-0-		-2313	-0-	403	1	4263	2	N	70	25	1			188
								77	9									
03	6293	X	5454	-0-		-839	-0-	540	1	4851	2	N	57	25	1			220
								63	9									
04	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	666	1	4845	2	N	70	25	1			265
								77	9									
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									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	3087	-0-		-4109	-0-	245	1	2593	2	N	226	267	1			118
								249	9									
03	5952	X	4185	-0-		-1767	-0-	399	1	3582	2	N	185	73	1			230
								204	9									
04	T. A.		4063	-0-		4063	4063	471	1	3431	2	N	146	261	1			115
								161	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	1491	-0-		-4333	-0-	125	1	1323	2	N	39	16	1			76
								43	9									
03	4805	X	1147	-0-		-3658	-0-	110	1	993	2	N	40	14	1			102
								44	9									
04	3990	X	527	-0-		-3463	-0-	59	1	426	2	N	38	15	1			125
								42	9									
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									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	2856	X	1474	-0-	-1382	-0-	184	1	1290	2	N	-0-					8
03	2635	X	1612	-0-	-1023	-0-	207	1	1405	2	N	-0-					8
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	159	1	608	2	N	-0-					8
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

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	N	-0-					21
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					21
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	2	N	-0-					21
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

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

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	563	R	563	-0-	-0-	-0-	300	1	263	2	N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	239	1	258	2	N	-0-					-0-
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	192	1	196	2	N	-0-					-0-
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-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
02	2016	#	1499	-0-	-517	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1953	#	1555	-0-	-398	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	5824 X	5287	-0-	-537	-0-	480	1	4807	2	Y	-0-					106
03	6293 X	6005	-0-	-288	-0-	570	1	5324	2	Y	101	156	1			51
						111	9									
04	6090 X	4785	-0-	-1305	-0-	482	1	4258	2	Y	41					92
						45	9									
05	6293 X	4739	-0-	-1554	-0-	417	1	4292	2	Y	27					119
						30	9									
06	5820 X	5052	-0-	-768	-0-	552	1	4455	2	Y	41					160
						45	9									
*07	6014 X	4514	-0-	-1500	-0-	530	1	3936	2	Y	44	155	1			49
						48	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	41468 X	36610	-0-	-4858	-0-	1772	1	34262	2	N	524	533	1			177
						576	9									
03	44423 X	40633	-0-	-3790	-0-	1963	1	38077	2	N	539	533	1			183
						593	9									
04	39420 X	38140	-0-	-1280	-0-	1900	1	35646	3	N	540	538	1			185
						594	9									
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									

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26852	X	22929	-0-	-3923	-0-	632 486	1 9	21811	2	N	442	387	1			195
03	29729	X	24272	-0-	-5457	-0-	699 572	1 9	23001	2	N	520	583	1			132
04	26730	X	22997	-0-	-3733	-0-	677 523	1 9	21797	3	N	475	386	1			221
05	27032	X	23502	-0-	-3530	-0-	699 510	1 9	22293	3	N	464	580	1			105
06	25290	X	22069	-0-	-3221	-0-	677 452	1 9	20940	3	N	411	385	1			131
07	25389	X	22841	-0-	-2548	-0-	699 457	1 9	21685	3	N	415	386	1			160

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

02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					122
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8					130
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	1108	-0-	-442	-0-	1106	2	2	9	N	2					137

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

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

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MERCEDES (1-G) //CONT.// 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	6188	#	5927	-0-	-261	-0-	528	1	5298	2	Y	92	79	1			30
							101	9									
03	7440	#	6012	-0-	-1428	-0-	572	1	5343	2	Y	88					118
							97	9									
04	7200	#	6764	-0-	-436	-0-	667	1	5907	2	Y	173	165	1			126
							190	9									
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	#	4642	-0-	-2333	-0-	551	1	4091	2	Y	-0-	181	1			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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7039	7038	-0-	-1	19997	495	1	6459	2	N	76	181	1			30
						84	9									
03	27632	7635	-0-	-19997	-0-	611	1	6937	2	N	79	62	1			47
						87	9									
04	8733	8733	-0-	-0-	-0-	694	1	7951	2	N	80	64	1			63
						88	9									
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									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3618	-0-	-498	-0-	554 8	1 9	3056	2	Y	7					122
03	4526 X	4151	-0-	-375	-0-	630 18	1 9	3503	2	Y	16					138
04	3780 X	1567	-0-	-2213	-0-	319 6	1 9	1242	2	Y	5	100	1			43
05	3999 X	3135	-0-	-864	-0-	756 9	1 9	2370	2	Y	8					51
06	3900 X	2664	-0-	-1236	-0-	134 24	1 9	2506	2	Y	22	34	1			39
07	4030 X	2656	-0-	-1374	-0-	155 30	1 9	2471	2	Y	27	36	1			30

MERCEDES (11000) //CONT.// 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	6					110
							7	9									
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	145	1	806	2	Y	16					126
							18	9									
04	1050	N	403	-0-	-647	-0-	81	1	316	2	Y	5	91	1			40
							6	9									
05	806	N	88	-0-	-718	-0-	19	1	60	2	Y	8					48
							9	9									
06	3000	N	12381	-0-	9381	9381	616	1	11476	2	Y	263	145	1			166
							289	9									
*07	3100	N	10645	-0-	7545	16926	620	1	9906	2	Y	108	142	1			132
							119	9									

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

02	952	N	844	-0-	-108	-0-	52	1	792	2	Y	-0-					1
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					1
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					1
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

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
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

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	340	2	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					4
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

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
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

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
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

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
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	59	1	887	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					3
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					3
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

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					1
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

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
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
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

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

02	392	N	360	-0-	-32	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					1
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

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

02	3248	X	2751	-0-	-497	-0-	186	1	2322	2	Y	221	206	1			52
							243	9									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	202	1	2979	2	Y	220	235	1			37
							242	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	193	1	2734	2	Y	201	199	1			39
							221	9									
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	2758	-0-	-652	-0-	200	1	2347	2	Y	192	197	1			46
							211	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	121	1	1503	2	Y	221	206	1			53
							243	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	1928	2	Y	220	235	1			38
							242	9									
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	125	1	1769	2	Y	200	199	1			39
							220	9									
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	1859	-0-	-311	-0-	130	1	1518	2	Y	192	197	1			46
							211	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X		1219	-0-	-125	-0-	1201 2	18	9	N	16					78
03	1426	X		1242	-0-	-184	-0-	1213 2	29	9	N	26					104
04	1320	X		1179	-0-	-141	-0-	1115 2	64	9	N	58					162
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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2538	X		2538	-0-	-0-	-0-	213 1	2325	2	Y	-0-					50
03	3007	X		2584	-0-	-423	-0-	207 1	2375	2	Y	2	2	8			50
								2 9									
04	DLQ	G-10		2423	-0-	2423	2423	207 1	2214	2	Y	2	2	8			50
								2 9									
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									

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
02	365	N		365	-0-	-0-	-0-	31 1	334	2	N	-0-					93
03	401	N		401	-0-	-0-	-0-	32 1	369	2	N	-0-					93
04	447	N		447	-0-	-0-	-0-	35 1	372	2	N	36					129
								40 9									
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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1061	1	11576	2	N	102	194	1	1	8	41
							112	9									
03	14384	X	14014	-0-	-370	-0-	1105	1	12710	2	N	181	190	1	2	8	30
							199	9									
04	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	1121	1	11962	2	N	145					175
							160	9									
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									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

02	1176	X	1138	-0-	-38	-0-	96	1	1042	2	N	-0-					132
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	57	1	652	2	N	-0-					132
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	N	20					152
							22	9									
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

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	9	1	97	2	N	-0-					27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					27
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					27
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

FLORES, CELINA M. WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	220	1	2396	2	N	97	178	1			215
							107	9									
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	237	1	2724	2	N	91	182	1			124
							100	9									
04	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	237	1	2528	2	N	41					165
							45	9									
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									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	533	-0-	-111	-0-	45	1	488	2	Y	-0-					30
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-					30
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									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	2	N	46	1	8			105
							51	9									
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	126	1	1447	2	N	41	4	8			142
							45	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	N	2	2	8			142
							2	9									
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									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	237	1	2585	2	N	29	185	1	1	8	103
							32	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	241	1	2769	2	N	2	2	8			103
							2	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	N	80	2	8			181
							88	9									
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									

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 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 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
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	291	1	3177	2	N	14	194	1			72
							15	9									
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	279	1	3204	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	297	1	3172	2	N	48					120
							53	9									
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									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	200	1	1679	2	N	-0-					52
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	279	1	2142	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	261	1	1963	2	N	93	1	8			144
							102	9									
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									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

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
02	2296	X	2193	-0-	-103	-0-	230	1	1930	2	N	30	180	1			40
							33	9									
03	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	245	1	1880	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	220	1	1653	2	N	47					87
							52	9									
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									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 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
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	119	1	998	2	N	-0-					169
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	99	1	762	2	N	1	1	8			169
							1	9									
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	113	1	850	2	N	72	193	1			48
							79	9									
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

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	49	1	537	2	N	32					184
							35	9									
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	55	1	632	2	N	17	183	1			18
							19	9									
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	62	1	660	2	N	14					32
							15	9									
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

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		61	-0-	61	61	7	1	54	2	N	-0-					30
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

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	2	1	20	2	N	-0-					147
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					147
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					147
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									

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
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					77
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					77
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	48					125
							53	9									
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

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 #: 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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	N	21	1	8			127
							23	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	-0-					127
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	70	1	525	2	N	20					147
							22	9									
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

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
02	1120	X	910	-0-	-210	-0-	97	1	813	2	N	-0-					155
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	100	1	769	2	N	-0-					155
04	1200	X	936	-0-	-264	-0-	102	1	764	2	N	64	192	1	2	8	25
							70	9									
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									

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
02	8820	X	8037	-0-	-783	-0-	7722	2	315	9	N	286	391	1			120
03	9765	X	8819	-0-	-946	-0-	8470	2	349	9	N	317	386	1	1	8	50
04	DLQ G-10		8517	-0-	8517	8517	8233	2	284	9	N	258	194	1			114
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

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
02	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	209	1	2285	2	N	40					120
							44	9									
03	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	220	1	2526	2	N	-0-					120
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	229	1	2446	2	N	81	2	8			199
							89	9									
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

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-					129
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	78	1	595	2	N	-0-					129
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	81	1	612	2	N	42	1	8			170
							46	9									
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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	-0-					73
03	868	X	472	-0-	-396	-0-	54	1	418	2	N	-0-					73
04	840	X	660	-0-	-180	-0-	70	1	527	2	N	57					130
							63	9									
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									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	290	1	2431	2	N	-0-					124
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	309	1	2366	2	N	67	171	1	1	8	19
							74	9									
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	291	1	2186	2	N	18					37
							20	9									
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									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

02	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	96	1	1047	2	N	8	1	8			118
							9	9									
03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	125	1	1441	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	138	1	1476	2	N	22	1	8			139
							24	9									
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									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1027	2	48	9	N	44	2	8			244
03	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1054	2	4	9	N	4	4	8			244
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	999	2	66	9	N	60	194	1			110
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

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

02	140	X	29	-0-	-111	-0-	3	1	26	2	N	-0-					114
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	15	1	112	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	108	1	773	2	N	33					152
							36	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	20	2	8			170
							22	9									
04	960	X	838	-0-	-122	-0-	137	1	677	2	N	22	2	8			190
							24	9									
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									

PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 9641

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	448	X	427	-0-	-21	-0-	226	1	201	2	N	-0-					76
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	294	1	331	2	N	-0-					76
04	600	X	387	-0-	-213	-0-	248	1	139	2	N	-0-					76
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

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	11088	#	9185	-0-	-1903	-0-	307	1	8594	2	N	258	185	1			205
							284	9									
03	11532	#	9720	-0-	-1812	-0-	333	1	9094	2	N	266	374	1			97
							293	9									
04	11379	R	11379	-0-	-0-	-0-	397	1	10640	2	N	311	184	1			224
							342	9									
05	11898	R	11898	-0-	-0-	-0-	421	1	11143	2	N	304	371	1			157
							334	9									
06	11040	#	11017	-0-	-23	-0-	387	1	10310	2	N	291	370	1			78
							320	9									
*07	11749	#	10678	-0-	-1071	-0-	382	1	9954	2	N	311	187	1			202
							342	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1904	#	208	-0-	-1696	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDWAY (2700) //CONT.// 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
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
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1500	-0-	-825	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	741	-0-	-1929	-0-	11	1	730	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	15988 #	11048	-0-	-4940	-0-	590	1	10344	2	N	104	176	1			81
						114	9									
03	17112 #	12579	-0-	-4533	-0-	682	1	11735	2	N	147	171	1			57
						162	9									
04	12540 #	12003	-0-	-537	-0-	638	1	11243	2	N	111					168
						122	9									
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	199808 X	137631	-0-	-62177	-0-	511	1	131744	2	Y	4887	4861	1			411
						5376	9									
03	221216 X	69943	-0-	-151273	-0-	647	1	66730	2	Y	2333	2249	1			495
						2566	9									
*04	214080 X	26575	-0-	-187505	-0-	62	1	25274	2	Y	1126	1477	1			144
						1239	9									
*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									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

02	SHUT IN	42031	-0-	42031	42031	102	1	40178	2	N	1592	946	1			646
						1751	9									
03	SHUT IN	42423	-0-	42423	84454	96	1	40636	2	N	1537	1815	1			368
						1691	9									
04	SHUT IN	25824	-0-	25824	110278	76	1	24724	2	N	931	756	1			543
						1024	9									
05	SHUT IN	96238	-0-	96238	206516	108	1	92359	2	N	3428	3486	1			485
						3771	9									
06	SHUT IN	58337	-0-	58337	264853	79	1	56172	2	N	1896	1820	1			561
						2086	9									
07	SHUT IN	114918	-0-	114918	379771	122	1	110113	2	N	4257	4332	1			486
						4683	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11034 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

02	1008	N	219	-0-	-789	-0-	22	1	168	3	Y	26	25	1				6
							29	9										
03	1395	N	28	-0-	-1367	-0-	2	1	12	3	Y	13	16	1				3
							14	9										
04	1350	N	422	-0-	-928	-0-	71	1	320	3	Y	28	21	1				10
							31	9										
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	33	31	1	1	8		11
							36	9										
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	235	3	Y	29	27	1				13
							32	9										
07	434	N	13	-0-	-421	-0-	1	3	12	9	Y	11	19	1				5

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	780	1	7327	2	N	115					240
							127	9									
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	992	1	8535	2	N	161	189	1			212
							177	9									
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	960	1	8145	2	N	145	182	1			175
							160	9									
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									

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
02	6048	X	4315	-0-	-1733	-0-	16	1	4212	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
03	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	48	1	4957	2	Y	86	75	1			18
							95	9									
04	6480	X	1194	-0-	-5286	-0-	3	1	1162	2	Y	26	41	1			3
							29	9									
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									

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	3218	-0-	-3502	-0-	657	1	2526	2	N	32					164
							35	9									
03	7440	X	4486	-0-	-2954	-0-	782	1	3582	2	N	111	180	1			95
							122	9									
04	7200	X	4013	-0-	-3187	-0-	751	1	3230	2	N	29					124
							32	9									
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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

02	1764	N	1407	-0-	-357	-0-	218	1	1149	3	N	36					242
							40	9									
03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	303	1	1812	3	N	20					262
							22	9									
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	252	1	1530	3	N	25					287
							28	9									
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

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6623	-0-	-1637	-0-	1039 113	1 9	5471	3	N	103	189	1	2	8	317
03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1198 91	1 9	7154	3	N	83	182	1	1	8	217
04	8850	X	8539	-0-	-311	-0-	1195 83	1 9	7261	3	N	75					292
05	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	1231 76	1 9	5990	3	N	69	188	1	1	8	172
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	12					184
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					184

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
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-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					152
03	124	X	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	N	2	2	8			152
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					152
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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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-

MIDWAY, NORTH (HARVEY -A-) 61156 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DLF GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160714 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 8398 - 8401

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	25284		12285	-0-	-12999	-0-	1035	1	11033	2	N	197	188	1			152
							217	9									
03	27993		8505	-0-	-19488	-0-	1013	1	7367	2	N	114					266
							125	9									
04	17310	#	11132	-0-	-6178	-0-	1057	1	9875	2	N	182	176	1			272
							200	9									
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					61
03	2387	X	1238	-0-	-1149	-0-	1177	2	61	9	N	55					116
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	379	1	2292	2	N	141	189	1			68
							155	9									
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									

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
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-

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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8064	X	4470	-0-	-3594	-0-	509	1	3744	2	Y	197	189	1			69
							217	9									
03	8928	X	5602	-0-	-3326	-0-	556	1	4830	2	Y	196	190	1			75
							216	9									
*04	8070	X	5962	-0-	-2108	-0-	610	1	5063	2	Y	263	146	1			192
							289	9									
*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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	39	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2425	-0-	-627	-0-	438	1	1871	2	Y	105					188
							116	9									
03	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	527	1	2397	2	Y	165	258	1			95
							182	9									
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	559	1	2491	2	Y	97	100	1			92
							107	9									
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									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69552	X	56688	-0-	-12864	-0-	184	1	54704	2	Y	1636	1600	1			87
							1800	9									
03	77004	X	59620	-0-	-17384	-0-	226	1	57591	2	Y	1639	1561	1			165
							1803	9									
04	74520	X	54222	-0-	-20298	-0-	237	1	53227	2	Y	689	775	1			79
							758	9									
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									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	446	1	14801	2	Y	1262	1222	1			239
							1388	9									
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	440	1	15581	2	Y	872	870	1			241
							959	9									
*04	9870	X	8073	-0-	-1797	-0-	450	1	6699	2	Y	840	762	1			319
							924	9									
*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									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-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
02	3304	X	712	-0-	-2592	-0-	308	1	316	2	Y	80	70	1			48
							88	9									
03	76316	X	76316	-0-	-0-	-0-	1228	1	66044	2	Y	8222	7738	1			532
							9044	9									
*04	58793	X	58793	-0-	-0-	-0-	1187	1	52366	2	Y	4764	4404	1			892
							5240	9									
*05	40018	X	40018	-0-	-0-	-0-	1193	1	35462	2	Y	3057	3585	1			364
							3363	9									
*06	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	1176	1	21588	2	Y	1921	1576	1			709
							2113	9									
*07	28711	X	28711	-0-	-0-	-0-	1050	1	25427	2	Y	2031	2348	1			392
							2234	9									

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
02	T. A.		3821	-0-	3821	3821	334	1	2739	2	Y	680	189	1			493
							748	9									
03	T. A.		78655	-0-	78655	82476	1184	1	66938	2	Y	9575	9257	1			811
							10533	9									
*04	157011	X	74535	-0-	-82476	-0-	1182	1	64188	2	Y	8332	8614	1			529
							9165	9									
*05	57703	X	57703	-0-	-0-	-0-	1183	1	49360	2	Y	6509	6470	1			568
							7160	9									
*06	76110	X	52026	-0-	-24084	-0-	1156	1	44768	2	Y	5547	5153	1			962
							6102	9									
07	79360	X	52973	-0-	-26387	-0-	1203	1	45820	2	Y	5409	5729	1			642
							5950	9									

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
02	3640	X	2245	-0-	-1395	-0-	313	1	1721	2	N	192	188	1			359
							211	9									
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	671	1	4642	2	N	140	185	1			314
							154	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	887	1	4053	2	N	35					349
							39	9									
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1000	1	5249	2	N	188	189	1			348
							207	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	616	1	4269	2	N	117					465
							129	9									
07	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	701	1	2873	2	N	95	189	1			371
							105	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	1904	X	1522	-0-	-382	-0-	138	1	1384	2	Y	-0-	4	1			2
03	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	189	1	1717	2	Y	-0-					2
04	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	181	1	1593	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1460	1	6236	2	Y	99					167
							109	9									
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1558	1	7092	2	Y	139	226	1			80
							153	9									
04	8310	X	8249	-0-	-61	-0-	1475	1	6569	2	Y	186	89	1			177
							205	9									
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									

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
02	6076	X	1402	-0-	-4674	-0-	564	1	829	2	Y	8	95	1			26
							9	9									
03	6727	X	1585	-0-	-5142	-0-	616	1	969	2	Y	-0-					26
04	2850	X	1947	-0-	-903	-0-	602	1	1321	2	Y	22					48
							24	9									
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

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
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	856	1	7017	2	Y	393	132	1			285
							432	9									
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	127	1	7163	2	Y	231	496	1			20
							254	9									
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	108	1	5855	2	Y	97	111	1			6
							107	9									
*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									

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. GAS	(I) 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	1596	X	1596	-0-		-0-	-0-	736	1	820	2	N	36					284
								40	9									
03	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	857	1	3073	2	N	59	189	1			154
								65	9									
04	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	830	1	3759	2	N	95					249
								105	9									
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									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2044	X	1830	-0-		-214	-0-	102	1	1664	2	N	58	190	1			72
								64	9									
03	2232	X	2097	-0-		-135	-0-	124	1	1898	2	N	68					140
								75	9									
04	2100	X	1965	-0-		-135	-0-	120	1	1783	2	N	56					196
								62	9									
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									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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. GAS	(I) 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	15484	X	8667	-0-		-6817	-0-	988	1	7274	2	Y	368	376	1			129
								405	9									
03	17143	X	11041	-0-		-6102	-0-	1098	1	9536	2	Y	370	358	1			141
								407	9									
*04	16590	X	9541	-0-		-7049	-0-	994	1	8255	2	Y	265	213	1			193
								292	9									
*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									

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
02	7868	X	7202	-0-	-666	-0-	652	1	6520	2	Y	27	189	1			149
							30	9									
03	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	792	1	7209	2	Y	169					318
							186	9									
04	8280	X	7565	-0-	-715	-0-	767	1	6756	2	Y	38					356
							42	9									
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									

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	514	1	756	2	Y	21	98	1			39
							23	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	591	1	930	2	Y	-0-					39
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	534	1	1173	2	Y	21					60
							23	9									
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

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					65
03	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	48	1	245	2	N	17					82
							19	9									
04	3390	X	2665	-0-	-725	-0-	363	1	2192	2	N	100					182
							110	9									
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									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3080	X	1288	-0-		-1792	-0-	591	1	608	2	Y	81	50	1			48
								89	9									
03	3410	X	1367	-0-		-2043	-0-	23	1	1253	2	Y	83	126	1			5
								91	9									
*04	1860	X	1287	-0-		-573	-0-	26	1	1132	2	Y	117	100	1			22
								129	9									
*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									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

*02	0	Z	51723	-0-		51723	133088	152	1	45090	2	Y	5892	5864	1			313
								6481	9									
*03	0	Z	42290	-0-		42290	175378	146	1	37075	2	Y	4608	4457	1			464
								5069	9									
*04	0	Z	32330	-0-		32330	207708	123	1	27574	2	Y	4212	4195	1			481
								4633	9									
*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	NO RPT	-0-		-0-	258105					Y	NO RPT					372

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

*10	SHUT IN		4296	-0-		4296	4296	136	1	4160	2	Y	-0-					-0-
*11	53370	X	22703	-0-		-30667	-0-	260	1	20522	2	Y	1746	1288	1			458
								1921	9									
*12	55149	X	21063	-0-		-34086	-0-	268	1	19317	2	Y	1344	1334	1			468
								1478	9									
*01	55149	X	13574	-0-		-41575	-0-	250	1	12419	2	Y	823	1142	1			149
								905	9									
*02	49812	X	9459	-0-		-40353	-0-	252	1	8389	2	Y	744	450	1			443
								818	9									
*03	55149	X	5520	-0-		-49629	-0-	22	1	5039	2	Y	417	833	1			27
								459	9									
*04	53370	X	3684	-0-		-49686	-0-	18	1	3368	2	Y	271	247	1			51
								298	9									
*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									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	45					135
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	32					167
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	1770	-0-	-554	-0-	1727	3	43	9	N	39					234
03	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2119	3	53	9	N	48	179	1	1	8	102
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	1947	3	66	9	N	60					162
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

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	1	1	8			195
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1	1	8			195
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	24	177	1	1	8	41
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

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	4	3	Y	5					190
							6	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
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

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1601	1	12414	3	Y	3191	3078	1			475
							3510	9									
03	17515	X	11840	-0-	-5675	-0-	1224	1	8489	3	Y	1934	2052	1			357
							2127	9									
04	16950	X	10975	-0-	-5975	-0-	1544	1	6977	3	Y	2231	1762	1			826
							2454	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1			151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-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

02	3108	2114	-0-	-994	B	-6330	2114	3			N	-0-					-0-
03	1953 #	2481	-0-	528	B	-5802	2481	3			N	-0-					-0-
04	2760 #	2322	-0-	-438	B	-6240	2322	3			N	-0-					-0-
05	2852 #	3286	-0-	434	B	-5806	3286	3			N	-0-					-0-
06	2400 #	3137	-0-	737	B	-5069	3137	3			N	-0-					-0-
07	2480 #	4015	-0-	1535	B	-3534	4015	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 7028

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2081 R	2081	-0-	-0-		-0-	2053	2	28	9	N	25	197	1			38
03	2387 #	2194	-0-	-193		-0-	2173	2	21	9	N	19					57
04	2691 R	2691	-0-	-0-		-0-	2691	2			N	-0-					57
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	76	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	24	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	664	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	585	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	474	1	1704	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

02	0	W	5567	-0-	5567	79303	1003	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6413	-0-	6413	85716	1210	1	5203	2	N	-0-					-0-
04	0	W	5394	-0-	5394	91110	1501	1	3893	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44047	X	8443	-0-	-35604	-0-	8139	2	304	9	N	276	411	0			240
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4568	2	200	9	N	182	199	0			223
04	11100	X	2396	-0-	-8704	-0-	2309	2	87	9	N	79					302
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-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-

BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	386	1	659	2	Y	154	87	1	126						
						169	9													
03	1550 N	842	-0-	-708	-0-	92	1	582	2	Y	153	175	1	104						
						168	9													
04	1410 N	768	-0-	-642	-0-	605	2	163	9	Y	148	88	1	164						
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													

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2576	X	2208	-0-	-368	-0-	598	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1703	-0-	-1149	-0-	147	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1205	-0-	-1435	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
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-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

02	3248	X	2748	-0-	-500	-0-	419	1	2201	2	Y	116	127	1			43
							128	9									
03	3596	X	1230	-0-	-2366	-0-	74	1	1047	2	Y	99	65	1			77
							109	9									
04	3480	X	1436	-0-	-2044	-0-	1355	2	81	9	Y	74	110	1			41
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									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	414	1	822	2	Y	184	224	1			103
							202	9									
03	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	94	1	695	2	Y	239	186	1			156
							263	9									
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	642	2	339	9	Y	308	307	1			157
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	919	1	666	2	Y	260	268	1			149
							286	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	897	1	795	2	Y	238	269	1			118
							262	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	924	1	727	2	Y	248	260	1			106
							273	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3948	X	3390	-0-	-558	-0-	760	1	2546	2	Y	76	114	1			12
							84	9									
03	4371	X	2266	-0-	-2105	-0-	387	1	1776	2	Y	94	50	1			56
							103	9									
04	4230	X	2327	-0-	-1903	-0-	360	1	1871	2	Y	87	100	1			43
							96	9									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1376	1	3028	2	Y	86	49	1			80
							95	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1508	1	3127	2	Y	79	98	1			61
							87	9									
*07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1644	1	3948	2	Y	82	50	1			93
							90	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	784	N	634	-0-	-150	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

02	700	N	502	-0-	-198	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	15	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	664	-0-	-288	-0-	270	1	350	2	N	40					176
							44	9									
03	1023	N	349	-0-	-674	-0-	59	1	266	2	N	22	168	1			30
							24	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	326	2	34	9	N	31					61
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									

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	625	1	857	3	N	1					95
							1	9									
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	692	1	711	3	N	9					104
							10	9									
04	1590	X	1023	-0-	-567	-0-	670	1	352	3	N	1					105
							1	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

02	728	X	631	-0-	-97	-0-	67	1	2	2	N	24	49	1			30
							536	3	26	9							
03	806	X	664	-0-	-142	-0-	72	1	11	2	N	27					57
							551	3	30	9							
04	780	X	710	-0-	-70	-0-	79	1	14	2	N	22	52	1			27
							593	3	24	9							
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							

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

02	952	X	825	-0-	-127	-0-	87	1	3	2	N	37	85	1			32
							694	3	41	9							
03	1054	X	899	-0-	-155	-0-	96	1	14	2	N	48	48	1			32
							736	3	53	9							
04	1020	X	862	-0-	-158	-0-	95	1	16	2	N	37	41	1			28
							710	3	41	9							
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							

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 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
02	756	N	220	-0-	-536	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7954 - 7978

02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3776	2	116	9	N	105					382
03	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	1196	2	36	9	N	33	186	1			229
04	4170	X	977	-0-	-3193	-0-	936	2	41	9	N	37					266
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

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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

02	2632	X	2398	-0-	-234	-0-	60	1	2335	2	N	3					22
							3	9									
03	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	110	1	2104	2	N	-0-					22
04	2820	X	1700	-0-	-1120	-0-	45	1	1653	2	N	2					24
							2	9									
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									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-					8
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	1	33	2	N	-0-					8
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	9	1	346	2	N	-0-					8
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

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1441	-0-	-15	-0-	36	1	1399	2	N	5					68
							6	9									
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	74	1	1417	2	N	-0-					68
04	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					68
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	237083	X	237083	-0-	-0-	-0-	234082	3	375	4	N	2387	2957	1			707
							2626	9									
03	232642	X	232642	-0-	-0-	-0-	229268	3	768	4	N	2369	2649	1			427
							2606	9									
04	191385	X	191385	-0-	-0-	-0-	189045	3	518	4	N	1656	1552	1			531
							1822	9									
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									

CHAPMAN RANCH WELL #: C 48ST RRCID -> 266597 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10808 - 10824

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	782193					N	-0-					-0-

CROOK-CHAPMAN 49 WELL #: 1 RRCID -> 269642 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 10848

03	SHUT IN		33052	-0-	33052	33052	29873	3	3179	9	N	2890	1542	1			1348
04	SHUT IN		318476	-0-	318476	351528	291142	3	27334	9	N	24849	24750	1			1447
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		601	-0-	601	517608	490	3	111	9	N	101	83	1			148

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					256
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					292
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					311
*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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
04	208 X	17	-0-	-191	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 6 RRCID -> 209638 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12363 - 12434

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

02	336 N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	170	3	123	9	Y	112	48	1			64
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	3	340	9	Y	309	261	1			112
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

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	17	-0-	-3399	-0-	17	3			Y	-0-					198
03	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	3			Y	-0-					198
04	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	3			Y	-0-					198
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

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1654	3	37	9	Y	34	186	1			50
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	Y	36	2	1			84
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	3	52	9	Y	47	1	1			130
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

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

02	1167	X	-0-	-0-	-1167	-0-					Y	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
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

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

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	1					184
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	1	1	83	2	N	-0-					184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					195
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

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25396	X	21187	-0-	-4209	-0-	19720	2	1467	9	N	1334	1615	1			609
03	28117	X	23284	-0-	-4833	-0-	21858	2	1426	9	N	1296	1412	1			493
04	27090	X	21374	-0-	-5716	-0-	20066	3	1308	9	N	1189	1596	1			86
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

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13967 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28924	X	24078	-0-	-4846	-0-	22699	2	1379	9	N	1254	908	1			840
03	31558	X	26813	-0-	-4745	-0-	25134	2	1679	9	N	1526	2217	1			149
04	29610	X	24572	-0-	-5038	-0-	23183	3	1389	9	N	1263	1072	1			340
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68600	X	7461	-0-	-61139	-0-	7220	2	241	9	N	219	182	1			427
03	75950	X	7756	-0-	-68194	-0-	7524	2	232	9	N	211	350	1			288
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6868	3	189	9	N	172	344	1			116
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

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	160					390
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	156	354	1			192
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	150					342
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	154	336	1			160
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	35					195
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	39068					N	139					334

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 4 RRCID -> 059560 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12705 PERF.12177 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - PLUGGED 02-04-2013

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
02	907	X	223	-0-	-684	-0-	179	3	44	9	Y	40	134	1			79
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	411	3	86	9	Y	78	68	1			89
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	3	65	9	Y	59	47	1			101
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

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					51
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					51
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

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	110	1	966	2	Y	34	44	1			38
							37	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136	1	1108	2	Y	49	44	1			43
							54	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	Y	28	29	1			42
							31	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150	1	1138	2	Y	27	27	1			42
							30	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	169	1	1178	2	Y	24	28	1			38
							26	9									
07	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	156	1	1003	2	Y	25	19	1			44
							28	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

02	4872	X	4689	-0-	-183	-0-	455	1	4002	2	Y	211	271	1			61
							232	9									
03	5394	X	4716	-0-	-678	-0-	496	1	4048	2	Y	156	138	1			79
							172	9									
04	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	455	1	3627	2	Y	248	261	1			66
							273	9									
05	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	484	1	3672	2	Y	287	284	1			69
							316	9									
06	5010	X	3996	-0-	-1014	-0-	466	1	3254	2	Y	251	292	1			28
							276	9									
07	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	489	1	3149	2	Y	245	183	1			90
							270	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					268
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	620 34	1 9	75	2	Y	31	225	1			74
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	600	1	140	2	Y	-0-					74
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

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
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	356 343	1 9	3131	2	Y	312	399	1			36
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	383 419	1 9	3126	2	Y	381	338	1			79
04	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	370 257	1 9	2953	2	Y	234	246	1			67
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX 4700) 62296 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 4-C RRCID -> 156871 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4516 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 4) 62296 191 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 4-T RRCID -> 146618 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4561 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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

02	7644 X	7258	-0-	-386	-0-	7204	2	54	9	N	49					341
03	7626 X	7255	-0-	-371	-0-	7204	2	51	9	N	46					387
04	8430 X	6595	-0-	-1835	-0-	6550	2	45	9	N	41	198	1			230
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					159

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	N	3					170
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					177
04	2970 X	2322	-0-	-648	-0-	2309	2	13	9	N	12					189
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					204

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6376	2	42	9	N	38					85
03	6417 X	6411	-0-	-6	-0-	6376	2	35	9	N	32					117
04	6630 X	5938	-0-	-692	-0-	5902	2	36	9	N	33					150
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					214

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

02	5768 X	2858	-0-	-2910	-0-	287	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
						2534	3	2	9							
03	6386 X	331	-0-	-6055	-0-	34	1	6	2	Y	-0-					-0-
						291	3									
04	2670 X	780	-0-	-1890	-0-	83	1	15	2	Y	4					4
						678	3	4	9							
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							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	7056 X	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	-0-					18
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	6	-0-	6	6	4	3	2	9	Y	2					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. (I) GAS 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	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	N	-0-					87
							5500	3									
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	721	1	119	2	N	99	170	1			16
							6155	3	109	9							
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	701	1	130	2	N	12					28
							5727	3	13	9							
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							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1206	-0-	-1034	-0-	55	1	25	2	Y	33	33	8			-0-
							1090	3	36	9							
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	81	1	45	2	Y	6	6	8			-0-
							1602	3	7	9							
04	1920	X	1482	-0-	-438	-0-	70	1	46	2	Y	22	22	8			-0-
							1342	3	24	9							
05	1736	X	746	-0-	-990	-0-	33	1	15	2	Y	11	11	8			-0-
							686	3	12	9							
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	39	39	8			-0-
							1676	3	43	9							
07	1736	X	665	-0-	-1071	-0-	18	1	13	2	Y	10	10	8			-0-
							623	3	11	9							

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
02	5012	X	2677	-0-	-2335	-0-	109	1	56	2	Y	19	19	8			77
							2491	3	21	9							
03	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	127	1	82	2	Y	-0-					77
							2931	3									
04	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	138	1	102	2	Y	11	11	8			77
							2977	3	12	9							
05	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	134	1	62	2	Y	-0-					77
							2826	3									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	100	2	Y	10	10	8			77
							2891	3	11	9							
07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	134	1	59	2	Y	-0-					77
							2750	3									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	285	-0-	-359	-0-	11	1	6	2	Y	-0-					21
							268	3									
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	7	2	Y	-0-					21
							259	3									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	10	2	Y	22	22	8			21
							294	3	24	9							
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	5	2	Y	11	11	8			21
							221	3	12	9							
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	Y	31	31	8			21
							578	3	34	9							
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	Y	12	12	8			21
							459	3	13	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

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
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	472	1	58	2	Y	3	3	8			140
							4172	3	3	9							
03	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	501	1	83	2	Y	117	195	1			62
							4283	3	129	9							
04	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	524	1	97	2	Y	1					63
							4279	3	1	9							
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							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 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
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	551	1	68	2	N	3	3	8			102
							4871	3	3	9							
03	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	582	1	97	2	N	17					119
							4974	3	19	9							
04	6360	X	4999	-0-	-1361	-0-	534	1	99	2	N	-0-					119
							4366	3									
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							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

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
02	5572	X	5546	-0-	-26	-0-	555	1	69	2	N	15					146
							4905	3	17	9							
03	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	616	1	102	2	N	31					177
							5261	3	34	9							
04	5970	X	5425	-0-	-545	-0-	579	1	107	2	N	10	1	8			186
							4728	3	11	9							
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							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

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
02	6216	X	6145	-0-	-71	-0-	616	1	76	2	N	8					125
							5444	3	9	9							
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	700	1	116	2	N	31					156
							5979	3	34	9							
04	6270	X	6229	-0-	-41	-0-	664	1	123	2	N	14	1	8			169
							5427	3	15	9							
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							

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
02	7840	X	7217	-0-	-623	-0-	724	1	90	2	Y	4	4	8			126
							6399	3	4	9							
03	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	826	1	137	2	Y	-0-					126
							7058	3									
04	7920	X	7332	-0-	-588	-0-	784	1	145	2	Y	1					127
							6402	3	1	9							
05	8184	X	7327	-0-	-857	-0-	780	1	51	2	Y	21					148
							6473	3	23	9							
06	7920	X	7809	-0-	-111	-0-	801	1	81	2	Y	-0-	2	8			42
							6927	3									
07	8029	X	7945	-0-	-84	-0-	809	1	57	2	Y	12	3	8			51
							7066	3	13	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
02	8120	X	7841	-0-	-279	-0-	785	1	97	2	Y	26	158	1			10
							6930	3	29	9							
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	995	1	165	2	Y	1	1	8			10
							8495	3	1	9							
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1049	1	194	2	Y	-0-					10
							8567	3									
05	9641	X	9586	-0-	-55	-0-	1019	1	67	2	Y	35					45
							8461	3	39	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1020	1	104	2	Y	26	114	1	1	8	14
							8818	3	29	9							
07	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	1003	1	70	2	Y	13	2	8			25
							8763	3	14	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
02	5096	X	4429	-0-	-667	-0-	444	1	55	2	Y	4	26	1			2
							3926	3	4	9							
03	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	438	1	73	2	Y	1	1	8			2
							3742	3	1	9							
04	4980	X	3526	-0-	-1454	-0-	377	1	70	2	Y	-0-					2
							3079	3									
05	5146	X	237	-0-	-4909	-0-	23	1	2	2	Y	17					19
							193	3	19	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	13	59	1			7
07	4898	X	9	-0-	-4889	-0-	2	3	7	9	Y	6					13

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
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-	168	1	21	2	N	7	4	8			49
							1486	3	8	9							
03	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	236	1	39	2	N	2	2	8			49
							2016	3	2	9							
04	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	231	1	43	2	N	-0-					49
							1891	3									
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							

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
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	486	1	60	2	N	2	2	8			70
							4294	3	2	9							
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	557	1	92	2	N	19	1	8			88
							4753	3	21	9							
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	514	1	95	2	N	-0-					88
							4200	3									
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							

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
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	91	1	11	2	N	3	3	8			-0-
							801	3	3	9							
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	115	1	19	2	N	-0-					-0-
							980	3									
04	1710	X	927	-0-	-783	-0-	99	1	18	2	N	-0-					-0-
							810	3									
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							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					-0-
*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-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2863	-0-	-1253	-0-	26	1	2837	2	Y	-0-					1
03	4557	X	3246	-0-	-1311	-0-	33	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4410	X	625	-0-	-3785	-0-	12	1	613	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1988	X	1244	-0-	-744	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	501	-0-	-1119	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	41	1	4376	2	Y	-0-					1
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	40	1	3756	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3690	X	1096	-0-	-2594	-0-	18	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	10	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	18	1	1941	2	Y	-0-					1
03	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	16	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3584	X	2833	-0-	-751	-0-	291 150	1 4	2392	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2645	-0-	-1323	-0-	267 10	1 4	2368	3	Y	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	316 6	1 4	2794	3	Y	-0-					-0-
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	269	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371 90	1 4	1999	3	Y	-0-					-0-
*07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	404 30	1 4	1275	3	Y	-0-					-0-

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
02	1428	X	1290	-0-	-138	-0-	133	1	1089	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	144	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1590	X	1460	-0-	-130	-0-	148	1	1309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	X	406	-0-	-164	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	6188	X	3007	-0-	-3181	-0-	309	1	2532	3	Y	7	4	1			7
							158	4	8	9							
03	5828	X	3556	-0-	-2272	-0-	358	1	3176	3	Y	8	11	1			4
							13	4	9	9							
04	5190	X	3674	-0-	-1516	-0-	373	1	3289	3	Y	5	5	1			4
							6	4	6	9							
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							

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	356	1	6041	2	N	53	192	0			13
							58	9									
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	382	1	6445	2	N	2					15
							2	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	254	1	5667	2	N	-0-					15
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									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	366	1	6224	2	N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	369	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	294	1	6558	2	N	-0-					-0-
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-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

02	868	X	866	-0-	-2	-0-	38	1	645	2	N	166	191	1			35
							183	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	41	1	688	2	N	-0-					35
04	930	X	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	N	-0-					35
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-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	178	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	199	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	-0-					-0-
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									

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

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	203	1	160	2	Y	53	160	1			22
							3728	3	58	9							
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	153	1	1042	2	Y	4	1	8			25
							3644	3	4	9							
*10	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	155	1	81	2	Y	-0-					25
							3798	3									
*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									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	398	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	399	1	216	2	Y	24	24	8			36
							9569	3	26	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	334	1	226	2	Y	7	7	8			36
							8076	3	8	9							
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	300	1	233	2	Y	2	2	8			36
							6781	3	2	9							
05	6913	X	2461	-0-	-4452	-0-	104	1	50	2	Y	13	13	8			36
							2293	3	14	9							
06	6690	X	54	-0-	-6636	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					36
							50	3									
07	6913	X	77	-0-	-6836	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					36
							72	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	7246	-0-	-7930	-0-	718	1	5899	3	Y	236	174	1			217
							369	4	260	9							
03	14942	X	8473	-0-	-6469	-0-	825	1	7314	3	Y	277	347	1			147
							29	4	305	9							
04	13830	X	6717	-0-	-7113	-0-	662	1	5844	3	Y	182	168	1			161
							11	4	200	9							
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							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	1 4	24	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*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-
*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-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	6608	X	5552	-0-	-1056	-0-	214	1	116	2	Y	78						162
							5136	3	86	9								
03	6572	X	6099	-0-	-473	-0-	233	1	158	2	Y	71	195	1				38
							5630	3	78	9								
04	6240	X	5794	-0-	-446	-0-	234	1	182	2	Y	79						117
							5291	3	87	9								
05	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	260	1	126	2	Y	27	4	8				140
							5706	3	30	9								
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	227	1	194	2	Y	37						179
							5601	3	41	9								
07	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	254	1	117	2	Y	79	192	1	1	8		64
							5438	3	87	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	X	1660	-0-	-468	-0-	168 86	1 4	1377 29	3 9	Y	26	15	1			24
03	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	148 5	1 4	1309 29	3 9	Y	26	36	1			14
04	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	202 3	1 4	1781 19	3 9	Y	17	16	1			15
05	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	182 21	1 9	1606	3	Y	19	16	1			18
06	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	300 72	1 4	1611 12	3 9	Y	11	16	1			13
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	527 39	1 4	1665 58	3 9	Y	53					66

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

*08	14291	X	12874	-0-	-1417	-0-	638	1	503	2	Y	-0-					-0-
							11733	3									
*09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	479	1	3272	2	Y	-0-					-0-
							11440	3									
*10	13175	X	11609	-0-	-1566	-0-	446	1	234	2	Y	-0-					-0-
							10929	3									
*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							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

*08	15500 X	14093	-0-	-1407	-0-	698	1	551	2	Y	1	1	8			-0-
						12843	3	1	9							
*09	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	522	1	3564	2	Y	1	1	8			-0-
						12459	3	1	9							
*10	14942 X	13035	-0-	-1907	-0-	501	1	263	2	Y	-0-					-0-
						12271	3									
*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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1458	-0-	-54	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	149	1	1321	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

*08	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	318	1	251	2	Y	-0-					-0-
							5848	3									
*09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	238	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							5685	3									
*10	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	237	1	124	2	Y	-0-					-0-
							5799	3									
*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							

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
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	Y	-0-					-0-
							800	3									
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	Y	-0-					-0-
							863	3									
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
*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							

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
*08	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	143	1	113	2	Y	-0-					-0-
							2635	3									
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	108	1	738	2	Y	-0-					-0-
							2580	3									
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	110	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2684	3									
*11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	129	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2529	3									
*12	3534	X	1953	-0-	-1581	-0-	77	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1831	3									
*01	3534	X	1984	-0-	-1550	-0-	83	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1861	3									
*02	3192	X	1960	-0-	-1232	-0-	77	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1841	3									
*03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	94	1	64	2	Y	-0-					-0-
							2284	3									
*04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	102	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2306	3									
*05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	95	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									
*06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	75	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1850	3									
*07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	101	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2163	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	61	2	Y	1	1	8			-0-
							1429	3	1	9							
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	64	1	436	2	Y	-0-					-0-
							1523	3									
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	57	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1403	3									
*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									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
							726	3									
*10	806	N	170	-0-	-636	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
*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							

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
*08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	211	1	167	2	Y	-0-					-0-
							3889	3									
*09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	227	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							5431	3									
*10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	219	1	115	2	Y	-0-					-0-
							5364	3									
*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							

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
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
*10	806	N	384	-0-	-422	-0-	15	1	8	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
*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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10168	X	9339	-0-	-829	-0-	463	1	365	2	Y	1	1	8			-0-
							8510	3	1	9							
*09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	315	1	2153	2	Y	-0-					-0-
							7527	3									
*10	9486	X	9206	-0-	-280	-0-	354	1	186	2	Y	-0-					-0-
							8666	3									
*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							

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
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*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									

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*08	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	167	1	131	2	Y	1	1	8			-0-
							3064	3	1	9							
*09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	97	1	663	2	Y	-0-					-0-
							2317	3									
*10	3410	X	1860	-0-	-1550	-0-	71	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1751	3									
*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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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
*08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	184	1	145	2	Y	-0-					-0-
							3381	3									
*09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	135	1	921	2	Y	-0-					-0-
							3220	3									
*10	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	130	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3192	3									
*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							

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		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									

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
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									

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 #: 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
02	4480	X	3733	-0-	-747	-0-	824	1	64	2	Y	2	2	8			132
							2843	3	2	9							
03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	905	1	84	2	Y	1	1	8			132
							2993	3	1	9							
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	880	1	96	2	Y	-0-					132
							2803	3									
05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	918	1	66	2	Y	-0-					132
							3001	3									
06	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	876	1	103	2	Y	12					144
							2972	3	13	9							
07	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	925	1	67	2	Y	11	1	8			154
							3093	3	12	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	2	2	8			30
							1692	3	2	9							
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	77	1	52	2	Y	-0-					30
							1875	3									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	Y	-0-					30
							2257	3									
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	51	2	Y	4	4	8			30
							2304	3	4	9							
06	1950	X	428	-0-	-1522	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					30
							398	3									
07	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	5	1	2	2	Y	1	1	8			30
							115	3	1	9							

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
02	4676	X	3036	-0-	-1640	-0-	118	1	64	2	Y	18	1	8			145
							2834	3	20	9							
03	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	132	1	90	2	Y	87	193	1	1	8	38
							3202	3	96	9							
04	5010	X	3294	-0-	-1716	-0-	135	1	105	2	Y	7					45
							3046	3	8	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	156	1	76	2	Y	7	2	8			50
							3437	3	8	9							
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	Y	8					58
							3389	3	9	9							
07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	145	1	67	2	Y	12					70
							3115	3	13	9							

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
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									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

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									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									

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

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
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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

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
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									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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

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
02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	74	1	40	2	Y	2	2	8			-0-
							1770	3	2	9							
03	4681	X	2704	-0-	-1977	-0-	104	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							2528	3	1	9							
04	4350	X	2137	-0-	-2213	-0-	88	1	68	2	Y	1	1	8			-0-
							1980	3	1	9							
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	129	1	63	2	Y	2	2	8			-0-
							2841	3	2	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	Y	1	1	8			-0-
							3387	3	1	9							
*07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	243	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5222	3									

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 #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2324	X	1954	-0-	-370	-0-	18	1	1936	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	28	1	2636	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2610	X	537	-0-	-2073	-0-	9	1	528	2	Y	-0-					-0-
*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-

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	2537	-0-	-711	-0-	23	1	2451	2	Y	57					232
							63	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	42	1	4011	2	Y	26	169	1			89
							29	9									
04	3780	X	673	-0-	-3107	-0-	11	1	662	2	Y	-0-					89
*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									

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
02	1232	N	806	-0-	-426	-0-	8	1	798	2	Y	-0-					1
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					-0-
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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	13	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	20	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					35
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					35
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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2352	X	2031	-0-	-321	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1418	-0-	-1186	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 7394

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3199	-0-	3199	3199	3180	3	19	9	Y	17						17
07	14B2 EXT	7658	-0-	7658	10857	7628	3	29	4	Y	1	18	1				-0-
						1	9										

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*08	5549	X	5483	-0-	-66	-0-	272	1	214	2	Y	-0-					151
							4997	3									
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	204	1	1392	2	Y	-0-					151
							4867	3									
*10	5518	X	5263	-0-	-255	-0-	202	1	106	2	Y	-0-					151
							4955	3									
*11	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	236	1	128	2	Y	9					160
							4652	3	10	9							
*12	6665	X	5300	-0-	-1365	-0-	209	1	121	2	Y	16					176
							4952	3	18	9							
*01	6665	X	5341	-0-	-1324	-0-	223	1	107	2	Y	-0-					176
							5011	3									
*02	6020	X	4714	-0-	-1306	-0-	185	1	100	2	Y	-0-					176
							4429	3									
*03	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	200	1	135	2	Y	35	193	1			18
							4832	3	39	9							
*04	5160	X	4733	-0-	-427	-0-	194	1	150	2	Y	10					28
							4378	3	11	9							
*05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	225	1	109	2	Y	-0-					28
							4948	3									
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	202	1	173	2	Y	-0-					28
							4984	3									
*07	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	217	1	100	2	Y	7					35
							4656	3	8	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*10	1550	N	55	-0-	-1495	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*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							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

*08	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	220	1	174	2	Y	-0-					-0-
							4051	3									
*09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	191	1	1303	2	Y	-0-					-0-
							4554	3									
*10	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	192	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4703	3									
*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							

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
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	39	2	Y	-0-					-0-
							904	3									
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	19	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
*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									

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
*08	5084	X	3411	-0-	-1673	-0-	169	1	133	2	Y	-0-					-0-
							3109	3									
*09	4920	X	3730	-0-	-1190	-0-	118	1	803	2	Y	-0-					-0-
							2809	3									
*10	4681	X	2966	-0-	-1715	-0-	114	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2792	3									
*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							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

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
*08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	54	1	42	2	Y	-0-					-0-
							989	3									
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	396	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	80	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1949	3									
*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							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	6975	X	6371	-0-	-604	-0-	1199	1	213	2	Y	4	4	8			210
							4955	3	4	9							
*09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1104	1	1394	2	Y	3	3	8			210
							4873	3	3	9							
*10	6417	X	6296	-0-	-121	-0-	1136	1	108	2	Y	2	2	8			210
							5050	3	2	9							
*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							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
*09	990	N	974	-0-	-16	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					-0-
							733	3									
*10	868	N	784	-0-	-84	-0-	30	1	16	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
*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									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	672 N	383	-0-	-289	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			Y	-0-					5
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					5
04	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					5
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		7572	-0-	7572	7572	7532	3	40	9	Y	36					36
07	T. A.		23395	-0-	23395	30967	23157	3	87	4	Y	137	147	1			26
							151	9									

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	5068 X	3038	-0-	-2030	-0-	3038	3			Y	-0-					49
03	5611 X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			Y	-0-					49
04	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	3591	3			Y	-0-					49
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					5
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					5
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					5
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-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*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	1			-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									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2480	N	1979	-0-	-501	-0-	86	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1815	3									
*09	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	72	1	483	2	Y	56					56
							1688	3	62	9							
*10	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					56
							1362	3									
*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			27
							2114	3	2	9							
*07	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	49	1	36	2	Y	1	1	8			26
							1688	3	1	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							743	3	1	9							
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	Y	-0-					-0-
							866	3									
*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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3222	-0-	122	329	140	1	127	2	Y	3	3	1	1	8	2
							2952	3	3	9							
*09	3000	N	3659	-0-	659	988	117	1	787	2	Y	2	2	8			2
							2753	3	2	9							
*10	4116	X	3128	-0-	-988	-0-	140	1	63	2	Y	-0-					2
							2925	3									
*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									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	78	1	71	2	Y	-0-					10
							1645	3									
*09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	433	2	Y	2	2	8			10
							1512	3	2	9							
*10	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	79	1	35	2	Y	-0-					10
							1647	3									
*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									

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
*08	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	7	2	Y	2	2	1			-0-
							162	3	2	9							
*09	210	N	187	-0-	-23	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							165	3	1	9							
*11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
*12	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	1			-0-
							155	3	1	9							
*01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							150	3	3	9							
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*06	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	18	2	Y	-0-					-0-
							777	3									
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	24	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	43	1	28	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	Y	-0-					-0-
							911	3									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
							907	3									
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
							839	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

02	8344	X	6298	-0-	-2046	-0-	292	1	132	2	Y	29	5	8			108
							5842	3	32	9							
03	7471	X	7238	-0-	-233	-0-	339	1	187	2	Y	24	1	8			131
							6686	3	26	9							
04	7230	X	6971	-0-	-259	-0-	333	1	218	2	Y	75	188	1	6	8	12
							6337	3	83	9							
05	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	317	1	147	2	Y	28	1	8			39
							6662	3	31	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	61	1	232	2	Y	22	7	8			54
							6688	3	24	9							
07	7223	X	6790	-0-	-433	-0-	188	1	138	2	Y	58					112
							6400	3	64	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	Y	7	5	8			33
							1875	3	8	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	Y	16	1	8			48
							2241	3	18	9							
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	73	2	Y	13	4	8			57
							2121	3	14	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	Y	14					71
							2142	3	15	9							
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	84	1	72	2	Y	7	6	8			72
							2072	3	8	9							
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	92	1	42	2	Y	17					89
							1963	3	19	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

02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			Y	-0-					5
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					5
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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	420	N	388	-0-	-32	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					29
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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			1
							1491	3	2	9							
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	35	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1185	3									

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	Y	-0-					16
							157	3									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	Y	-0-					16
							332	3									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	8	2	Y	-0-					16
							224	3									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	229	1	6	2	Y	-0-					16
							261	3									
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	188	1	10	2	Y	-0-					16
							291	3									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	13	2	Y	-0-					16
							584	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
02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	107	1	48	2	Y	9	26	0	9	8	98
							2132	3	10	9							
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	111	1	61	2	Y	1	1	8			98
							2184	3	1	9							
04	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	104	1	68	2	Y	11	11	8			98
							1977	3	12	9							
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	105	1	48	2	Y	2	2	8			98
							2199	3	2	9							
06	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	18	1	67	2	Y	13	13	8			98
							1944	3	14	9							
07	2542	X	1565	-0-	-977	-0-	44	1	32	2	Y	1	1	8			98
							1488	3	1	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

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. (I) GAS 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	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	145	1	78	2	Y	18	18	8			-0-
							3473	3	20	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	144	1	98	2	Y	1	1	8			-0-
							3493	3	1	9							
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	135	1	105	2	Y	20	20	8			-0-
							3062	3	22	9							
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	138	1	67	2	Y	2	2	8			-0-
							3034	3	2	9							
06	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	113	1	97	2	Y	18	18	8			-0-
							2798	3	20	9							
07	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	124	1	58	2	Y	3	3	8			-0-
							2667	3	3	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		5088	-0-	5088	10996	340	1	4579	2	N	154	84	1			207
							169	9									
03	T. A.		5815	-0-	5815	16811	375	1	5246	2	N	176	250	1			133
							194	9									
04	22390	X	5579	-0-	-16811	-0-	360	1	5009	2	N	191	168	1			156
							210	9									
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									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

02	4676	X	4009	-0-	-667	-0-	268	1	3608	2	N	121	64	1			158
							133	9									
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	311	1	4344	2	N	146	198	1			106
							161	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	287	1	3993	2	N	153	134	1			125
							168	9									
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									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	145	1	1957	2	N	66	35	1			89
							73	9									
03	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	150	1	2092	2	N	70	102	1			57
							77	9									
04	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	138	1	1912	2	N	73	66	1			64
							80	9									
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									

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	6603	#	5906	-0-	-697	-0-	293	1	231	2	Y	1	1	8			130
							5381	3	1	9							
*09	6896		6896	-0-	-0-	-0-	217	1	1485	2	Y	1	1	8			130
							5193	3	1	9							
*10	6107	#	4815	-0-	-1292	-0-	185	1	97	2	Y	3					133
							4530	3	3	9							
*11	5730	#	4704	-0-	-1026	-0-	222	1	120	2	Y	-0-					133
							4362	3									
*12	6789		4868	-0-	-1921	-0-	193	1	111	2	Y	-0-					133
							4564	3									
*01	6789		4753	-0-	-2036	-0-	198	1	95	2	Y	4	4	8			133
							4456	3	4	9							
*02	6132		4048	-0-	-2084	-0-	158	1	86	2	Y	3	3	8			133
							3801	3	3	9							
*03	4867	#	4664	-0-	-203	-0-	180	1	122	2	Y	-0-					133
							4362	3									
*04	4710	#	4616	-0-	-94	-0-	189	1	147	2	Y	-0-					133
							4280	3									
*05	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	216	1	105	2	Y	1	1	8			133
							4757	3	1	9							
*06	4815	R	4815	-0-	-0-	-0-	181	1	155	2	Y	-0-					133
							4479	3									
*07	4774	#	4530	-0-	-244	-0-	198	1	91	2	Y	1	1	8			133
							4240	3	1	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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
*	08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 42	1 3	2	2	Y	-0-					16
*	09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 28	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 41	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 17	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	12	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1 7	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	01	14B2 EXT	30	-0-	30	39	1 28	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	02	14B2 EXT	32	-0-	32	71	1 30	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	03	14B2 EXT	36	-0-	36	107	1 34	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	04	14B2 EXT	32	-0-	32	139	1 30	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	05	T. A.	30	-0-	30	169	1 28	1 3	1	2	Y	-0-					16
*	06	220	51	-0-	-169	-0-	2 47	1 3	2	2	Y	-0-					16
*	07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 29	1 3	1	2	Y	-0-					16

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	435	1	644	2	Y	-0-					98
03	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	402	1	993	2	Y	-0-					98
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	510	1	1107	2	Y	-0-					98
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

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

02	308	N	180	-0-	-128	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					97
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	84	1	206	2	Y	-0-					97
04	T. A.		362	-0-	362	362	114	1	248	2	Y	-0-					97
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

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

02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	216	1	5447	2	N	39					172
							43	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	240	1	5631	2	N	43					215
							47	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	240	1	6415	2	N	35					250
							39	9									
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									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*10	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*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									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

*08	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	99	1	78	2	Y	13	11	1	2	8	117
							1821	3	14	9							
*09	2250	X	1880	-0-	-370	-0-	57	1	391	2	Y	59	6	8			170
							1367	3	65	9							
*10	2077	X	1863	-0-	-214	-0-	71	1	37	2	Y	21	2	8			189
							1732	3	23	9							
*11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	53	2	Y	38	204	1			23
							1910	3	42	9							
*12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	51	2	Y	57					80
							2087	3	63	9							
*01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	45	2	Y	61	29	8			112
							2100	3	67	9							
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	Y	35	8	8			139
							1937	3	39	9							
*03	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	86	1	58	2	Y	29	1	8			167
							2075	3	32	9							
*04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	84	1	66	2	Y	50	191	1	14	8	12
							1908	3	55	9							
*05	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	81	1	39	2	Y	20	2	8			30
							1770	3	22	9							
*06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	74	2	Y	43	14	8			59
							2139	3	47	9							
*07	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	99	1	46	2	Y	8	2	8			65
							2116	3	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2046	N	25	-0-	-2021	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					65
							23	3									
*09	1890	N	1379	-0-	-511	-0-	43	1	295	2	Y	7					72
							1033	3	8	9							
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	78	1	41	2	Y	1					73
							1918	3	1	9							
*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							

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
*08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	969	1	31	2	Y	5	3	1			138
							719	3	6	9							
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	950	1	341	2	Y	2	2	8			138
							1191	3	2	9							
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	959	1	15	2	Y	49	174	1	1	8	12
							720	3	54	9							
*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									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	5704	X	4777	-0-	-927	-0-	235	1	185	2	Y	30	25	1	5	8	125
							4324	3	33	9							
*09	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	157	1	1075	2	Y	18	13	8			130
							3760	3	20	9							
*10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	194	1	102	2	Y	48	4	8			174
							4758	3	53	9							
*11	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	224	1	121	2	Y	69	204	1			39
							4414	3	76	9							
*12	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	190	1	110	2	Y	6					45
							4512	3	7	9							
*01	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	207	1	99	2	Y	121	69	8			97
							4652	3	133	9							
*02	4676	X	4513	-0-	-163	-0-	174	1	95	2	Y	53	20	8			130
							4186	3	58	9							
*03	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	194	1	131	2	Y	28	1	8			157
							4692	3	31	9							
*04	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	192	1	149	2	Y	46	32	8			171
							4334	3	51	9							
*05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	209	1	101	2	Y	16	6	8			181
							4602	3	18	9							
*06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	184	1	157	2	Y	53	43	8			191
							4541	3	58	9							
*07	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	184	1	85	2	Y	54	179	1	5	8	61
							3940	3	59	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
*08	62	X	52	-0-	-10	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
*06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	4	4	8			-0-
							73	3	4	9							
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	1705	X	1343	-0-	-362	-0-	66	1	52	2	Y	3	3	8			-0-
							1222	3	3	9							
*09	1650	X	1566	-0-	-84	-0-	49	1	337	2	Y	2	2	8			-0-
							1178	3	2	9							
*10	1705	X	1391	-0-	-314	-0-	53	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1309	3	1	9							
*11	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	69	1	37	2	Y	5	5	8			-0-
							1359	3	6	9							
*12	1612	X	1392	-0-	-220	-0-	55	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1304	3	1	9							
*01	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	43	1	21	2	Y	12	12	8			-0-
							968	3	13	9							
*02	1456	X	999	-0-	-457	-0-	39	1	21	2	Y	7	7	8			-0-
							931	3	8	9							
*03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	39	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							936	3	2	9							
*04	1470	X	954	-0-	-516	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
*05	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	45	1	22	2	Y	7	7	8			-0-
							991	3	8	9							
*06	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	38	1	33	2	Y	1	1	8			-0-
							941	3	1	9							
*07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	44	1	21	2	Y	2	2	8			-0-
							954	3	2	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
*08	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					2
							269	3									
*09	300	X	291	-0-	-9	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					2
							219	3									
*10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	80	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1964	3									
*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									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					30
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					30
04	690	X	436	-0-	-254	-0-	18	1	14	2	Y	-0-					30
							404	3									
05	310	X	128	-0-	-182	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					30
							120	3									
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-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
02	224	X	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					89
03	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					89
04	90	X	18	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					89
							16	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					89
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					89
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-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
02	3080	X	2305	-0-	-775	-0-	90	1	49	2	Y	-0-					25
							2166	3									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	Y	-0-					25
							2858	3									
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	112	1	87	2	Y	9	9	8			25
							2524	3	10	9							
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	122	1	59	2	Y	4	4	8			25
							2677	3	4	9							
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	103	1	88	2	Y	6	6	8			25
							2552	3	7	9							
07	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	113	1	52	2	Y	9	9	8			25
							2428	3	10	9							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4495	X	1036	-0-	-3459	-0-	51	1	40	2	Y	7	6	1	1	8	155
							937	3	8	9							
*09	4350	X	1249	-0-	-3101	-0-	39	1	268	2	Y	4	4	8			155
							938	3	4	9							
*10	4495	X	982	-0-	-3513	-0-	38	1	20	2	Y	1	1	8			155
							923	3	1	9							
*11	4020	X	779	-0-	-3241	-0-	37	1	20	2	Y	-0-					155
							722	3									
*12	1302	X	861	-0-	-441	-0-	34	1	20	2	Y	3	3	1			155
							804	3	3	9							
*01	1302	X	560	-0-	-742	-0-	23	1	11	2	Y	17	8	8			164
							507	3	19	9							
*02	1176	X	320	-0-	-856	-0-	12	1	7	2	Y	10	2	8			172
							290	3	11	9							
*03	992	X	563	-0-	-429	-0-	22	1	15	2	Y	-0-					172
							526	3									
*04	840	X	590	-0-	-250	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					172
							547	3									
*05	868	X	601	-0-	-267	-0-	26	1	12	2	Y	-0-					172
							563	3									
*06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					172
							596	3									
*07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	Y	7					179
							876	3	8	9							

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	215	1	169	2	Y	12	9	1	3	8	79
							3950	3	13	9							
*09	5250	X	4903	-0-	-347	-0-	153	1	1048	2	Y	35	3	8			111
							3663	3	39	9							
*10	4743	X	4281	-0-	-462	-0-	164	1	86	2	Y	2	2	8			111
							4029	3	2	9							
*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							

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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 #: 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
*08	837	X	682	-0-	-155	-0-	34	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
							621	3									
*09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
*10	806	X	633	-0-	-173	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
*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			1
							838	3	1	9							
*07	930	X	806	-0-	-124	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					-0-
							755	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
*08	3906	X	2030	-0-	-1876	-0-	101	1	79	2	Y	-0-					104
							1850	3									
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	99	1	676	2	Y	-0-					104
							2363	3									
*10	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	92	1	48	2	Y	19	1	8			122
							2262	3	21	9							
*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-					142
							1211	3									
*07	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	53	1	25	2	Y	-0-					141
							1147	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	46	-0-	-346	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					66
							43	3									
03	217	X	58	-0-	-159	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					66
							54	3									
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					66
							18	3									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					66
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					79
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					79
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					79
							18	3									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					79
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					79
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-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
02	9744	X	8481	-0-	-1263	-0-	330	1	179	2	Y	49	8	8			80
							7918	3	54	9							
03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	356	1	241	2	Y	71	1	8			150
							8619	3	78	9							
04	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	359	1	279	2	Y	98	191	1	11	8	46
							8114	3	108	9							
05	9393	X	9035	-0-	-358	-0-	383	1	185	2	Y	51	2	8			95
							8411	3	56	9							
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	342	1	293	2	Y	78	9	8			164
							8454	3	86	9							
07	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	366	1	169	2	Y	55	195	1	2	8	22
							7842	3	61	9							

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 #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	154	1	84	2	Y	3	3	8			58
							3698	3	3	9							
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	219	1	148	2	Y	10					68
							5292	3	11	9							
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	483	1	374	2	Y	27	1	8			94
							10909	3	30	9							
05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	209	2	Y	67	5	8			156
							9500	3	74	9							
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	375	1	321	2	Y	62	191	1	1	8	26
							9264	3	68	9							
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	403	1	186	2	Y	32	2	8			56
							8644	3	35	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	Y	3	3	8			77
							3258	3	3	9							
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	156	1	106	2	Y	-0-					77
							3771	3									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	206	1	160	2	Y	1	1	8			77
							4658	3	1	9							
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	222	1	108	2	Y	33	5	8			105
							4888	3	36	9							
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	197	1	168	2	Y	1	1	8			105
							4864	3	1	9							
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	212	1	98	2	Y	2	2	8			105
							4541	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

02	466	X	17	-0-	-449	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					39
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					39
							24	3									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	5952	X	5423	-0-	-529	-0-	267	1	211	2	Y	27					47
							4915	3	30	9							
*09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	205	1	1402	2	Y	23					70
							4900	3	25	9							
*10	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	208	1	109	2	Y	7					77
							5105	3	8	9							
*11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	256	1	139	2	Y	60					137
							5043	3	66	9							
*12	6758	X	5861	-0-	-897	-0-	232	1	134	2	Y	-0-					137
							5495	3									
*01	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	232	1	112	2	Y	19					156
							5226	3	21	9							
*02	6104	X	5564	-0-	-540	-0-	216	1	117	2	Y	47	188	1			15
							5179	3	52	9							
*03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	238	1	161	2	Y	12					27
							5761	3	13	9							
*04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	238	1	184	2	Y	19	12	8			34
							5373	3	21	9							
*05	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	249	1	120	2	Y	5	5	8			34
							5466	3	6	9							
*06	5970	X	5772	-0-	-198	-0-	215	1	184	2	Y	54	8	8			80
							5314	3	59	9							
*07	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	244	1	113	2	Y	21	9	8			92
							5238	3	23	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					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
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5983	X	3405	-0-	-2578	-0-	169	1	133	2	Y	2	2	1			-0-
							3101	3	2	9							
*09	3570	X	2151	-0-	-1419	-0-	68	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1619	3	1	9							
*10	3596	X	1330	-0-	-2266	-0-	51	1	27	2	Y	1	1	8			-0-
							1251	3	1	9							
*11	3480	X	376	-0-	-3104	-0-	18	1	10	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
*12	3410	X	642	-0-	-2768	-0-	25	1	15	2	Y	1	1	1			-0-
							601	3	1	9							
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	76	2	Y	6	6	8			-0-
							3546	3	7	9							
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	120	1	65	2	Y	3	3	8			-0-
							2882	3	3	9							
*03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	86	1	58	2	Y	-0-					-0-
							2088	3									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	183	1	142	2	Y	2	2	8			-0-
							4138	3	2	9							
*05	3782	X	2902	-0-	-880	-0-	124	1	60	2	Y	1	1	8			-0-
							2717	3	1	9							
*06	3660	X	3142	-0-	-518	-0-	118	1	101	2	Y	2	2	8			-0-
							2921	3	2	9							
*07	4619	X	2720	-0-	-1899	-0-	119	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2546	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	40	2	Y	67	2	1			159
							937	3	74	9							
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	24	1	8			182
							704	3	26	9							
*10	1085	N	898	-0-	-187	-0-	32	1	17	2	Y	67	193	1	1	8	55
							775	3	74	9							
*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							

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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
*08	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	187	1	148	2	Y	4	3	1	1	8	81
							3441	3	4	9							
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	134	1	914	2	Y	12	2	8			91
							3195	3	13	9							
*10	3751	X	3247	-0-	-504	-0-	125	1	65	2	Y	1					92
							3056	3	1	9							
*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							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*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

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	15934 X	13806	-0-	-2128	-0-	684	1	539	2	Y	9	6	1	3	8	-0-
						12573	3	10	9							
*09	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	514	1	3514	2	Y	4	4	8			-0-
						12284	3	4	9							
*10	14508 X	13773	-0-	-735	-0-	529	1	278	2	Y	1	1	8			-0-
						12965	3	1	9							
*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							

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
*08	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	140	1	111	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							2577	3	3	9							
*09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	190	1	1298	2	Y	2	2	8			-0-
							4538	3	2	9							
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	192	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
							4704	3	1	9							
*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							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		344	-0-	344	344	13	1	7	2	Y	4	1	1			3
							320	3	4	9							
*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							

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5096	X	4297	-0-	-799	-0-	164	1	89	2	Y	94	5	8			169
							3941	3	103	9							
03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	175	1	119	2	Y	85	193	1	1	8	60
							4239	3	94	9							
04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	174	1	135	2	Y	76	4	8			132
							3933	3	84	9							
05	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	179	1	87	2	Y	128	192	1	1	8	67
							3935	3	141	9							
06	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	164	1	140	2	Y	28	5	8			90
							4047	3	31	9							
07	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	172	1	80	2	Y	10					100
							3691	3	11	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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							

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

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									

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	113	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2426	3									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					40
							41	3									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
							20	3									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
							18	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	1540	X	506	-0-	-1034	-0-	20	1	11	2	Y	-0-					33
							475	3									
03	1705	X	200	-0-	-1505	-0-	8	1	5	2	Y	-0-					33
							187	3									
04	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	53	1	41	2	Y	-0-					33
							1194	3									
05	1705	X	662	-0-	-1043	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					33
							620	3									
06	930	X	112	-0-	-818	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					33
							104	3									
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2976	X	2294	-0-	-682	-0-	220	1	50	2	Y	4	4	8			-0-
							2020	3	4	9							
*09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	201	1	25	2	Y	21	21	8			-0-
							1900	3	23	9							
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	231	1	56	2	Y	10	10	8			-0-
							2408	3	11	9							
*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							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	8556	X	6320	-0-	-2236	-0-	605	1	138	2	Y	12	12	8			28
							5564	3	13	9							
*09	8280	X	6714	-0-	-1566	-0-	631	1	78	2	Y	38	38	8			28
							5963	3	42	9							
*10	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	677	1	163	2	Y	8	8	8			28
							7064	3	9	9							
*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							

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
*08	403	N	66	-0-	-337	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*09	270	N	74	-0-	-196	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*10	1178	N	50	-0-	-1128	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*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									

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
*08	3317	X	1775	-0-	-1542	-0-	170	1	39	2	Y	4	4	8			-0-
							1562	3	4	9							
*09	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	249	1	31	2	Y	21	21	8			-0-
							2352	3	23	9							
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	Y	8	8	8			-0-
							2851	3	9	9							
*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							

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
*08	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-	297	1	68	2	Y	6	6	8			-0-
							2730	3	7	9							
*09	4080	X	3234	-0-	-846	-0-	304	1	37	2	Y	20	20	8			-0-
							2871	3	22	9							
*10	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	292	1	70	2	Y	6	6	8			-0-
							3044	3	7	9							
*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							

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
*08	930	N	715	-0-	-215	-0-	68	1	16	2	Y	3	3	8			114
							628	3	3	9							
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	Y	12	12	8			114
							773	3	13	9							
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	21	2	Y	3	3	8			114
							907	3	3	9							
*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							

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
*08	1085	N	844	-0-	-241	-0-	81	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							743	3	2	9							
*09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	83	1	10	2	Y	8	8	8			-0-
							786	3	9	9							
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	85	1	20	2	Y	4	4	8			-0-
							886	3	4	9							
*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							

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
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					29
							93	3									
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	1	1	8			29
							108	3	1	9							
*10	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					29
							57	3									
*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									

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
*08	465	N	313	-0-	-152	-0-	30	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							275	3	1	9							
*09	360	N	352	-0-	-8	-0-	33	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							311	3	4	9							
*10	372	N	343	-0-	-29	-0-	29	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							304	3	3	9							
*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									

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
*08	186	N	129	-0-	-57	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							173	3	2	9							
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*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									

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
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
							370	3	2	9							
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	3	3	8			-0-
							306	3	3	9							
*10	899	N	254	-0-	-645	-0-	22	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							226	3	1	9							
*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									

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
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	356	1	81	2	Y	11	11	8			-0-
							3280	3	12	9							
*09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	270	1	33	2	Y	28	28	8			-0-
							2554	3	31	9							
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	324	1	78	2	Y	9	9	8			-0-
							3383	3	10	9							
*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							

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
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							38	3	1	9							
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	868	N	484	-0-	-384	-0-	46	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
							425	3	2	9							
*09	720	N	558	-0-	-162	-0-	52	1	6	2	Y	7	7	8			-0-
							492	3	8	9							
*10	744	N	576	-0-	-168	-0-	49	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							513	3	2	9							
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							247	3	1	9							
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
							222	3	6	9							
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							265	3	1	9							
*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							

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
*08	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	206	1	47	2	Y	16	16	8			-0-
							1899	3	18	9							
*09	2460	X	1137	-0-	-1323	-0-	106	1	13	2	Y	18	18	8			-0-
							998	3	20	9							
*10	2542	X	753	-0-	-1789	-0-	64	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							671	3	2	9							
*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							

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
*08	T. A.		248	-0-	248	318	24	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							218	3	1	9							
*09	364	X	46	-0-	-318	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
*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-

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
*08	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*09	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							78	3	1	9							
*10	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
*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									

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
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	17	2	Y	1	1	8			30
							687	3	1	9							
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	Y	-0-					30
							772	3									
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	21	2	Y	-0-					30
							910	3									
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	10	2	Y	-0-					30
							689	3									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	10	2	Y	-0-					30
							716	3									
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	Y	3	3	8			30
							833	3	3	9							
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	1	1	8			30
							709	3	1	9							
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	Y	-0-					30
							822	3									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	Y	-0-					30
							705	3									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	2	2	8			30
							778	3	2	9							
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					30
							723	3									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	-0-					30
							705	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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
*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-
*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-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

*08	961	N	659	-0-	-302	-0-	63	1	14	2	Y	-0-					137
							582	3									
*09	930	N	674	-0-	-256	-0-	64	1	8	2	Y	-0-					137
							602	3									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	18	2	Y	-0-					137
							774	3									
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	9	2	Y	-0-					137
							643	3									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	11	2	Y	-0-					137
							792	3									
*01	868	N	749	-0-	-119	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					137
							678	3									
*02	672	N	611	-0-	-61	-0-	56	1	8	2	Y	-0-					137
							547	3									
*03	868	N	705	-0-	-163	-0-	55	1	12	2	Y	-0-					137
							638	3									
*04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					137
							577	3									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	Y	-0-					137
							628	3									
*06	690	N	545	-0-	-145	-0-	47	1	6	2	Y	-0-					137
							492	3									
*07	651	N	421	-0-	-230	-0-	37	1	3	2	Y	-0-					137
							381	3									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9					44
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11					55
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14					69
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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. (I) GAS 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	3388	X	2250	-0-	-1138	-0-	110	1	2125	2	Y	14					76
							15	9									
03	3689	X	1982	-0-	-1707	-0-	105	1	1860	2	Y	15					91
							17	9									
04	3450	X	1139	-0-	-2311	-0-	60	1	1073	2	Y	5					96
							6	9									
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									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 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
02	3444	X	3374	-0-	-70	-0-	164 40	1 9	3170	2	Y	36	42	1			62
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197 21	1 9	3507	2	Y	19	48	1			33
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	203 32	1 9	3663	2	Y	29					62
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	204 25	1 9	3540	2	Y	23	42	1			43
06	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	199 18	1 9	3377	2	Y	16					59
07	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	149 28	1 9	3123	2	Y	25					84

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	186 51	1 9	3576	2	Y	46	47	1			79
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	234 28	1 9	4163	2	Y	25	61	1			43
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	219 33	1 9	3946	2	Y	30					73
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	239 29	1 9	4157	2	Y	26	50	1			49
06	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	222 20	1 9	3782	2	Y	18					67
07	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	174 31	1 9	3656	2	Y	28					95

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153 163	1 9	3660	2	Y	148	152	1			90
03	3627	X	1924	-0-	-1703	-0-	70 67	1 9	1787	2	Y	61	85	1			66
04	4800	X	3965	-0-	-835	-0-	225 113	1 9	3627	2	Y	103	83	1			86
05	4960	X	4285	-0-	-675	-0-	248 56	1 9	3981	2	Y	51	102	1			35
06	4800	X	2321	-0-	-2479	-0-	217 29	1 9	2075	2	Y	26	27	1			34
07	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	185 41	1 9	3369	2	Y	37	38	1			33

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
02	9156	X	7930	-0-	-1226	-0-	511 29	1 9	7390	2	Y	26					113
03	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	793 39	1 9	8765	2	Y	35					148
04	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	673 25	1 9	8072	2	Y	23					171
05	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	480 28	1 9	8563	2	Y	25	111	1			85
06	9300	X	8751	-0-	-549	-0-	700 32	1 9	8019	2	Y	29					114
07	9610	X	8253	-0-	-1357	-0-	250 22	1 9	7981	2	Y	20					134

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 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
02	5600	X	4927	-0-	-673	-0-	243	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	309	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	293	1	5275	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	#	1390	-0-	-1382	-0-	1359	2	31	9	N	28					110
03	3503	#	573	-0-	-2930	-0-	561	2	12	9	N	11					121
04	3390	#	661	-0-	-2729	-0-	660	2	1	9	N	1					122
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	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	694	1	6876	2	Y	-0-					89
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	557	1	5213	2	Y	-0-					89
04	7050	X	5613	-0-	-1437	-0-	505	1	5108	2	Y	-0-					89
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

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
02	1540	X	1115	-0-	-425	-0-	228	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	320	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	358	1	1446	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1134	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1188	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	832	1	3367	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	5761	-0-	-1183	-0-	1176	1	4585	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6590	-0-	-819	-0-	1434	1	5156	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	1173	1	4738	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3114	-0-	-554	-0-	285	1	2829	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	256	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2711	-0-	-889	-0-	245	1	2466	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2794	X	2666	-0-	-128	-0-	138	1	2528	2	Y	-0-			-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-			-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	Y	-0-			-0-
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-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	389	1	7137	2	Y	-0-			-0-
03	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	425	1	7400	2	Y	-0-			-0-
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	465	1	7329	2	Y	-0-			-0-
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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	229	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	252	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	208	1	2194	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	256	1	3987	2	Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	261	1	4409	2	Y	-0-					-0-
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	276	1	4641	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

02	1372	N	445	-0-	-927	-0-	21	1	424	2	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
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-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	6					6
							7	9									
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

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

02	252	N	251	-0-	-1	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
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-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

02	1680	X	481	-0-	-1199	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	104	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	681	-0-	-1089	-0-	42	1	639	2	N	-0-					-0-
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-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1236	-0-	-500	-0-	70	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	896	N	572	-0-	-324	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		1	-0-	1	395	1	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	395					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

02	1008	X	840	-0-	-168	-0-	40	1	800	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	49	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	990	X	811	-0-	-179	-0-	36	1	775	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4562	-0-	-198	-0-	219	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	234	1	4811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	263	1	5555	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	353	1	5505	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	351	1	5945	2	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	339	1	5701	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

02	2380	X	2208	-0-	-172	-0-	133	1	2075	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	133	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	139	1	2337	2	Y	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	194	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	1568	-0-	-1372	-0-	88	1	1480	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	486	-0-	-2370	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	454	-0-	-2708	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	675	-0-	-915	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	899	X	438	-0-	-461	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
04	870	X	795	-0-	-75	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	232	1	3610	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	250	1	4238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	235	1	3944	2	Y	4					4
							4	9									
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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	160	-0-	-4544	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	458	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	505	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4230	X	4216	-0-	-14	-0-	464	1	3752	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	132	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	97	1	2052	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	158	1	3130	2	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	186	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	1542	-0-	1542	1542	89	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1401	-0-	1401	2943	87	1	1314	2	N	-0-					-0-
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

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	9807	-0-	9807	9807	547	1	9260	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	9415	-0-	9415	19222	529	1	8886	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1764	X	1292	-0-	-472	-0-	78	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	115 1 1 9		1788	2	Y	1	2	0			-0-
03	2170	X	1225	-0-	-945	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	129 1 1 9		2170	2	Y	1					1
05	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					1
06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	119 2	1 9	1824	2	Y	2	1	0			2
*07	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	115	1	1827	2	Y	-0-					2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	600	-0-	600	600	34	1	566	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	510	-0-	510	1110	32	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	1600	-0-	1600	1600	92	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1246	-0-	1246	2846	77	1	1169	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

02	4508 X	4117	-0-	-391	-0-	248	1	3867	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
03	4991 X	3784	-0-	-1207	-0-	211	1	3571	2	Y	2					3
						2	9									
04	4710 X	4304	-0-	-406	-0-	242	1	4062	2	Y	-0-					3
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									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	850	-0-	-514	-0-	47	1	803	2	Y	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-			-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	1320	-0-	1320	1320	76	1	1244	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	819	-0-	819	2139	51	1	768	2		N	-0-			-0-
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-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	3811	-0-	3811	3811	230	1	3581	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	3753	-0-	3753	7564	209	1	3544	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	4317	-0-	4317	11881	242	1	4075	2		N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					1
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

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1585	-0-	-11	-0-	92	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	78	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	89	1	1346	2	N	-0-					-0-
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-

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		1300	-0-	1300	1300	72	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		1186	-0-	1186	2486	67	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		1143	-0-	1143	3629	66	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		1065	-0-	1065	4694	65	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		1052	-0-	1052	5746	62	1	990	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	987	-0-	-805	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	79	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	94	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	121	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	153	1	2730	2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	29	1	721	2	N	-0-					-0-
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	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

02	3472	X	2051	-0-	-1421	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
03	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
04	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
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-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		1812	-0-	1812	1812	104	1	1708	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1812					N	NO RPT			-0-
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-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	588	N	577	-0-	-11	-0-	33	1	544	2	N	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	36	1	592	2	N	-0-			-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	37	1	561	2	N	-0-			-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	1764	X	1329	-0-	-435	-0-	64	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	60	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	1010	-0-	-340	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1624 X	790	-0-	-834	-0-	48	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1350	-0-	-448	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1519	-0-	-221	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1932	X	1925	-0-	-7	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
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-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	482	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	627	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	511	1	2503	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	675	1	5262	2	N	-0-					-0-
03	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	738	1	5857	2	N	-0-					-0-
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	706	1	5558	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

02	10164 X	9998	-0-	-166	-0-	86	1	9912	2	Y	-0-					-0-
03	11253 X	10894	-0-	-359	-0-	94	1	10800	2	Y	-0-					-0-
04	10770 X	10521	-0-	-249	-0-	92	1	10429	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

02	392 X	265	-0-	-127	-0-	28	1	237	2	N	-0-					-0-
03	434 X	393	-0-	-41	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-
04	390 X	350	-0-	-40	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					1
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

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
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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 #: 3 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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3548		3316	-0-	-232	-0-	1016	1	2158	2	Y	129	187	1			44
							142	9									
03	3583		3583	-0-	-0-	-0-	89	1	3399	2	Y	86					130
							95	9									
04	3240		2472	-0-	-768	-0-	68	1	2341	2	Y	57					187
							63	9									
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									

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	27804 #	20025	-0-	-7779	-0-	654 265	1 9	19106	2	N	241	371	1			212
03	29016 #	27120	-0-	-1896	-0-	686 351	1 9	26083	2	N	319	188	1			343
04	26100 #	24577	-0-	-1523	-0-	682 256	1 9	23639	2	N	233	376	1			200
05	26970 #	24548	-0-	-2422	-0-	672 377	1 9	23499	2	N	343	178	1			365
06	26250 #	22489	-0-	-3761	-0-	657 246	1 9	21586	2	N	224	366	1			223
07	27125 #	23330	-0-	-3795	-0-	768 264	1 9	22298	2	N	240	188	1			275

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

02	18424	17429	-0-	-995	-0-	401 454	1 9	16574	2	N	413	434	1			29
03	20398	22582	-0-	2184	2184	498 625	1 9	21459	2	N	568	494	1			103
04	22851	20667	-0-	-2184	-0-	414 549	1 9	19704	2	N	499	538	1			64
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

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

02	5852 #	4520	-0-	-1332	-0-	124 72	1 9	4324	2	N	65	68	1			8
03	6107 #	5423	-0-	-684	-0-	142 84	1 9	5197	2	N	76	67	1			17
04	5850 #	5084	-0-	-766	-0-	120 90	1 9	4874	2	N	82	86	1			13
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

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48636	#	42674	-0-	-5962	-0-	994 653	1 9	41027	2	N	594	620	1			41
03	52824	#	50033	-0-	-2791	-0-	1122 704	1 9	48207	2	N	640	564	1			117
04	52196	R	52196	-0-	-0-	-0-	1059 695	1 9	50442	2	N	632	670	1			79
05	54147	R	54147	-0-	-0-	-0-	1153 747	1 9	52247	2	N	679	699	1			59
06	INC	G-10	50491	-0-	50491	50491	1166 719	1 9	48606	2	N	654	617	1			96
07	INC	G-10	48604	-0-	48604	99095	1142 681	1 9	46781	2	N	619	533	1			182

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	#	568	-0-	-1252	-0-	39	1	522	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	102	1	3323	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	77	1	2403	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			43
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	2146	2216	-0-	70	70	88	1	2019	2	Y	64	57	1			10
						39	4	70	9							
03	9788	9788	-0-	-0-	70	306	1	9294	2	Y	-0-					10
						188	4									
04	5060	4990	-0-	-70	-0-	186	1	4679	2	Y	44	43	1			11
						77	4	48	9							
05	5934	5934	-0-	-0-	-0-	186	1	5539	2	Y	99	102	1			8
						100	4	109	9							
06	5060	2986	-0-	-2074	-0-	99	1	2738	2	Y	93	88	1			13
						47	4	102	9							
*07	7845 R	7845	-0-	-0-	-0-	271	1	7322	2	Y	122	128	1			7
						118	4	134	9							

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
02	2604		42	-0-	-2562	-0-	42	2			Y	-0-	130	1			20
03	2883		279	-0-	-2604	-0-	117	1	162	9	Y	147	154	1			13
04	2790		216	-0-	-2574	-0-	216	1			Y	-0-					13
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-					-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3610	-0-	-3710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13720	X	9094	-0-	-4626	-0-	1788	1	7306	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	2934	1	11702	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	6099	-0-	-7971	-0-	1421	1	4678	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9548	X	9187	-0-	-361	-0-	1806	1	7381	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	7389	-0-	-5724	-0-	1481	1	5908	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	8236	-0-	-4454	-0-	1919	1	6317	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6016	-0-	-592	-0-	1183	1	4833	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	1257	1	5013	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	1300	1	4279	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3668 X	1205	-0-	-2463	-0-	175	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	4061 X	2560	-0-	-1501	-0-	272	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	3930 X	2040	-0-	-1890	-0-	262	1	1778	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1244	1	5082	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6639	-0-	-119	-0-	1331	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1445	1	4758	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6833	-0-	-80	-0-	1370	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1446	1	4762	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		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
02	4368	X	3629	-0-	-739	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-	110	1			293
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-	93	1			200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			198
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

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 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
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	77	73	1			272
03	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	210	2			N	-0-	87	1			185
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			183
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

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					106
03	8959	X	7963	-0-	-996	-0-	7963	2			Y	-0-					106
04	8670	X	6726	-0-	-1944	-0-	6726	2			Y	-0-					106
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

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					52
03	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	4396	2			Y	-0-					52
04	4740	X	2906	-0-	-1834	-0-	2906	2			Y	-0-					52
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

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
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-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-74					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-74					N	-0-					-0-
04	4375		4449	-0-	74 B	-0-	810	1	3639	2	N	-0-					-0-
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	620		3747	-0-	3127 B	3127	899	1	2848	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	206	-0-	-130 B	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
03	527	N	166	-0-	-361 B	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	81	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	399	-0-	-77 B	-0-	72	1	327	2	N	-0-					-0-
03	589	N	268	-0-	-321 B	-0-	70	1	198	2	N	-0-					-0-
04	750	N	415	-0-	-335 B	-0-	76	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	410	-0-	-94 B	-1279	73	1	337	2	N	-0-					-0-
03	713	N	161	-0-	-552 B	-1279	42	1	119	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141 B	-1279	84	1	375	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3220	#	2024	-0-	-1196 B	-28177	364	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	3906	#	1933	-0-	-1973 B	-30150	503	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-34020					N	-0-					-0-
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-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	#	683	-0-	-717 B	-10519	122	1	561	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	706	-0-	-844 B	-11363	184	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1500	#	1554	-0-	54 B	-11309	283	1	1271	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	314	-0-	-106	-0-	56	1	258	2	N	-0-					31
03	341	#	18	-0-	-323	-0-	5	1	13	2	N	-0-					31
04	450	#	112	-0-	-338	-0-	20	1	92	2	N	-0-					31
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

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	2016	N	1813	-0-	-203	B	-0-	43	1	1719	3	Y	46	45	1			10
								51	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212	B	-0-	43	1	1707	3	Y	48	52	1			6
								53	9									
04	1890	N	1835	-0-	-55	B	-0-	43	1	1741	3	Y	46	46	1			6
								51	9									
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									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

02	196	N	44	-0-	-152	B	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15467	X	15467	-0-	-0-	B	-0-	349 1020	1 9	14098	3	Y	927	906	1			207
03	15505	X	15505	-0-	-0-	B	-0-	349 1055	1 9	14101	3	Y	959	1047	1			119
04	17507	X	17507	-0-	-0-	B	-0-	394 1011	1 9	16102	3	Y	919	920	1			118
05	17538	X	17538	-0-	-0-	B	-0-	394 1038	1 9	16106	3	Y	944	983	1			79
06	17384	X	17384	-0-	-0-	B	-0-	438 944	1 9	16002	3	Y	858	789	1			148
*07	16417	X	16417	-0-	-0-	B	-0-	492 917	1 9	15008	3	Y	834	691	1			291

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		8	-0-	8	B	-15411	8	3			Y	-0-					-0-
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-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

02	11004	X	9361	-0-	-1643	B	-0-	226	1	9135	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	9534	-0-	-1686	B	-0-	227	1	9307	3	Y	-0-					-0-
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-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

02	27916	X	20217	-0-	-7699	B	-0-	469 765	1 9	18983	3	Y	695	681	1			156
03	30566	X	20305	-0-	-10261	B	-0-	469 905	1 9	18931	3	Y	823	880	1			99
04	27150	X	22077	-0-	-5073	B	-0-	506 870	1 9	20701	3	Y	791	789	1			101
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

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	931	-0-	-805	B	-0-	21	1	834	3	Y	69	68	1			15
								76	9									
03	1922	X	930	-0-	-992	B	-0-	21	1	829	3	Y	73	79	1			9
								80	9									
04	1140	N	916	-0-	-224	B	-0-	20	1	820	3	Y	69	69	1			9
								76	9									
05	1023	N	878	-0-	-145	B	-0-	20	1	780	3	Y	71	74	1			6
								78	9									
06	900	N	822	-0-	-78	B	-0-	20	1	732	3	Y	64	59	1			11
								70	9									
07	961	N	750	-0-	-211	B	-0-	22	1	659	3	Y	63	52	1			22
								69	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	N	12					210
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14					224
04	943	R	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16					240
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

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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-

NUECES BAY (3470) 66289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: RRCID -> 232288 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 3468 - 3473

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

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

02	560	N	484	-0-	-76	-0-	208	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	250	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	248	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

02	45696 X	33858	-0-	-11838	-0-	2526	1	30779	3	Y	503	739	1			464
						553	9									
03	50592 X	35259	-0-	-15333	-0-	3228	1	31523	3	Y	462	366	1			560
						508	9									
04	46740 X	33214	-0-	-13526	-0-	2181	1	30459	3	Y	522	579	1			503
						574	9									
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									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	8116	-0-	-1656	-0-	3109	1	4098	3	N	826	575	1			715
							909	9									
03	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	2528	1	6713	3	N	930	1132	1			513
							1023	9									
04	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	2515	1	6795	3	N	798	769	1			542
							878	9									
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									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

02	32228	X	29360	-0-	-2868	-0-	2976	1	25067	3	Y	1197	1142	1			632
							1317	9									
03	35681	X	228	-0-	-35453	-0-	31	1	183	3	Y	13	639	1			6
							14	9									
04	34530	X	20636	-0-	-13894	-0-	1437	1	18639	3	Y	509	198	1			317
							560	9									
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									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					568
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					568
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					568
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

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

02	2604	X	18	-0-	-2586	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	280	1	2733	3	Y	26					26
							29	9									
04	2790	X	703	-0-	-2087	-0-	47	1	655	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
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-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 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
02	22234	X	4211	-0-	-18023	-0-	1393	1	2775	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1979	1	4770	3	Y	85	67	1			39
							94	9									
04	4770	X	3005	-0-	-1765	-0-	1254	1	1728	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
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									

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
02	13216	X	10820	-0-	-2396	-0-	1048	1	8831	3	Y	855	815	1			451
							941	9									
03	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	1658	1	9876	3	Y	1347	1181	1			617
							1482	9									
04	14160	X	10756	-0-	-3404	-0-	674	1	8743	3	Y	1217	1077	1			757
							1339	9									
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									

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
02	29652	X	23682	-0-	-5970	-0-	1773	1	21605	3	Y	276	208	1			255
							304	9									
03	31093	X	24121	-0-	-6972	-0-	2215	1	21633	3	Y	248	201	1			302
							273	9									
04	29220	X	22992	-0-	-6228	-0-	1513	1	21134	3	Y	314	313	1			303
							345	9									
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									

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
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	18	1	1925	2	Y	112					151
							123	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	27	1	2517	2	Y	87	172	1			66
							96	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	7					73
							8	9									
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

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

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	189	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	159	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	213	1	220	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	840	N	766	-0-	-74	-0-	120	1	646	2	N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	735	2	N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	114	1	713	2	N	-0-					-0-
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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1920	N	623	-0-	-1297	-0-	277	1	299	2	Y	43					44
							47	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	267	1	278	2	Y	33	58	1			19
							36	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	271	1	280	2	Y	42					61
							46	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	X	321	-0-	-928	-0-	154	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	122	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	139	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		123	-0-	123	123	36	1	1	2	Y	78					78
							86	9									
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									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	185	1	200	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	176	1	183	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	217	1	224	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	579	1	626	2	Y	40	27	1			44
							44	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	523	1	546	2	Y	43	40	1			47
							47	9									
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	454	1	468	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
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									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	860	1	929	2	Y	47	35	1			52
							52	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	721	1	753	2	Y	52	47	1			57
							57	9									
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	698	1	721	2	Y	44	50	1			51
							48	9									
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									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	669	2	Y	41	28	1			46
							45	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	618	1	645	2	Y	47	42	1			51
							52	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	607	1	627	2	Y	58	45	1			64
							64	9									
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									

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
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	301	1	325	2	Y	106	133	1			22
							117	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	395	1	412	2	Y	336	289	1			69
							370	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300	1	310	2	Y	72	119	1			22
							79	9									
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									

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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	198	1	214	2	Y	49	59	1			15
							54	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	171	1	179	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	209	1	216	2	Y	54	59	1			15
							59	9									
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									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	252	#	-0-	-0-	-252 B	-6714					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186 B	-6900					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
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-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8288	X	7895	-0-	-393	-0-	1236	1	6659	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8525	-0-	-620	-0-	1137	1	7388	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8405	-0-	-445	-0-	1161	1	7244	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	125	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	87	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	73	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	184	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	185	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	183	1	1140	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	0	W	7594	-0-	7594	76237	7568	2	26	9	N	24					100
03	0	W	8093	-0-	8093	84330	8072	2	21	9	N	19					119
04	0	W	8800	-0-	8800	93130	8781	2	19	9	N	17					136
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	43121		8624	-0-	-34497	45449	8616	2	8	9	N	7					155

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
02	1456	N	1201	-0-	-255	-0-	188	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	212	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	198	1	1235	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	392	N	102	-0-	-290	-0-	49	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	47	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1344	N	986	-0-	-358	-0-	474	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	436	1	455	2	N	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	450	1	464	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	847	1	915	2	Y	49	58	1			55
							54	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	742	1	775	2	Y	54	50	1			59
							59	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	748	1	772	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
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									

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

02	4578	R	4578	-0-	-0-	-0-	813	1	3697	2	Y	62	71	1			12
							68	9									
03	8806	R	8806	-0-	-0-	-0-	1856	1	6882	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
04	8453	R	8453	-0-	-0-	-0-	1825	1	6566	2	Y	56	59	1			11
							62	9									
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									

ODEM (6930) 66762 878 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214604 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7072 - 7075

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	2436	X	2286	-0-	-150	-0-	352 40	1 9	1894	2	Y	36	44	1			10
03	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	321 43	1 9	2089	2	Y	39	34	1			15
04	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	316 28	1 9	1972	2	Y	25	34	1			6
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	310 48	1 9	2098	2	Y	44	43	1			7
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	432 33	1 9	1967	2	Y	30	24	1			13
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	424 35	1 9	2258	2	Y	32	32	1			13

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	79	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	310	X	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	68	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	547	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	175	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	B -0-	4	1	860	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	B -0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	747	-0-	-303	B -0-	17	1	730	2	N	-0-					-0-
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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1649	-0-	1649	1649	327	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1140	-0-	1140	2789	244	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	4012		1223	-0-	-2789	-0-	239	1	984	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	394	1	1592	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	437	1	1603	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	422	1	1734	2	Y	-0-	9	1			1
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									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	200	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

02	3024	X	2648	-0-	-376	-0-	525	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	566	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	530	1	2180	2	Y	-0-					-0-
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-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	170 14	1 9	686	2	Y	13	26	1			22
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	183 1	1 9	670	2	Y	1	13	1			10
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	2	Y	-0-	9	1			1
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137 54	1 9	811	2	Y	49	15	1			34
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	142 31	1 9	703	2	Y	28	28	1			34

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1316 X	1261	-0-	-55	-0-	198	1	1063	2	N	-0-					25
03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	290	1	1410	2	N	-0-					25
04	1560 X	1121	-0-	-439	-0-	203	1	918	2	N	-0-					25
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

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
02	1428 X	1083	-0-	-345	-0-	176	1	907	2	N	-0-					29
03	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	203	1	1085	2	N	-0-					29
04	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	203	1	1047	2	N	-0-					29
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

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
02	1232	N	995	-0-	-237	-0-	154	1	841	2	N	-0-					142
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	203	1	1025	2	N	-0-					142
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	203	1	936	2	N	-0-					142
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									

ORANGE GROVE (4600) 67506 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 243712 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4648 - 4654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

02	644	N	521	-0-	-123	-0-	83	1	397	2	N	37					180
							41	9									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	71	1	447	2	N	3					183
							3	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	60	1	362	2	N	-0-					183
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									

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

02	5684	X	2904	-0-	-2780	-0-	505	1	2399	2	N	-0-					19
03	6293	X	3160	-0-	-3133	-0-	420	1	2666	2	N	67					86
							74	9									
04	5580	X	3031	-0-	-2549	-0-	424	1	2566	2	N	37					123
							41	9									
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									

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	11					133
							12	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	7					140
							8	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	3					143
							3	9									
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

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	117	-0-	117	117	16	1	101	2	N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	357	-0-	-259	-0-	7	1	237	2	N	103	172	1			158
							113	9									
03	682	X	296	-0-	-386	-0-	1	1	221	2	N	67					225
							74	9									
04	660	X	237	-0-	-423	-0-	2	1	190	2	N	41	174	1			92
							45	9									
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-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1529	-0-	-711	-0-	43	1	1411	2	N	68					193
							75	9									
03	2480	X	1545	-0-	-935	-0-	4	1	1423	2	N	107	170	1			130
							118	9									
04	2250	X	1431	-0-	-819	-0-	11	1	1334	2	N	78	171	1			37
							86	9									
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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3051	-0-	-1205	-0-	530	1	2521	2	N	-0-					37
03	4557	X	3371	-0-	-1186	-0-	459	1	2911	2	N	1					38
							1	9									
04	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	474	1	2874	2	N	17					55
							19	9									
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									

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	187	1	890	2	N	-0-					217
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	154	1	977	2	N	126	171	1			172
							139	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	951	2	N	98					270
							108	9									
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									

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	8			43
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	Y	4					47
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	Y	7					54
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	659	-0-	-54	-0-	652	3	7	9	Y	6	1	8			66

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					21
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			Y	-0-					21
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					21
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	3	7	9	Y	6					27

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	Y	4					46
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	3	7	9	Y	6					52
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4					56
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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	3	7	9	Y	6					68

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
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-

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			Y	-0-					19
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					19
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					19
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	Y	6					25

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					259
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	96	1	1801	2	N	-0-					259
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					259
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

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
02	4928	X	3885	-0-	-1043	-0-	3885	2			Y	-0-					64
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	249	1	4672	2	Y	-0-					64
04	INC G-10		3382	-0-	3382	3382	152	1	3230	2	Y	-0-					64
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

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
02	3080	X	1784	-0-	-1296	-0-	1784	2			Y	-0-					17
03	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	103	1	1943	2	Y	-0-					17
04	INC G-10		1485	-0-	1485	1485	67	1	1418	2	Y	-0-					17
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

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
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	1861	2			Y	-0-					48
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	Y	-0-					48
04	INC G-10		1981	-0-	1981	1981	89	1	1892	2	Y	-0-					48
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

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
02	1764	N	1573	-0-	-191	-0-	1573	2			Y	-0-					57
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					57
04	INC G-10		1613	-0-	1613	1613	73	1	1540	2	Y	-0-					57
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					66
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					66
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					66
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

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
02	3668	X	3037	-0-	-631	-0-	3037	2			N	-0-					68
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			N	-0-					68
04	INC G-10		2866	-0-	2866	2866	2866	2			N	-0-					68
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

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
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-

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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					17
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					17
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					17
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

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
02	6244	X	4706	-0-	-1538	-0-	4706	2			Y	-0-					10
03	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	295	1	5538	2	Y	-0-					10
04	INC G-10		4684	-0-	4684	4684	211	1	4473	2	Y	-0-					10
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

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
02	8344	X	5663	-0-	-2681	-0-	608	1	5054	2	Y	1					77
							1	9									
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	299	1	5813	2	Y	57					134
							63	9									
04	5460	X	2822	-0-	-2638	-0-	242	1	2580	2	Y	-0-					134
05	5642	X	2272	-0-	-3370	-0-	79	1	2193	2	Y	-0-					134
*06	5460	X	4911	-0-	-549	-0-	258	1	1653	2	Y	-0-					134
07	5642	X	2089	-0-	-3553	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					134

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1193	1	9930	2	N	12					112
							13	9									
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	423	1	8235	2	N	3					115
							3	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1768	2	N	-0-					115
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									

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
02	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	850	1	7077	2	Y	-0-					42
03	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	706	1	13734	2	Y	16					58
							18	9									
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	627	1	6677	2	Y	-0-					58
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

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
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	74	1	2544	2	N	5					82
							6	9									
03	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					82
04	INC G-10		2517	-0-	2517	2517	113	1	2404	2	N	-0-					82
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

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
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	134	1	4622	2	N	-0-					272
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	300	1	5641	2	N	-0-					272
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	170	1	3607	2	N	-0-					272
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

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
02	8064	X	5819	-0-	-2245	-0-	164	1	5655	2	N	-0-					267
03	8835	X	8344	-0-	-491	-0-	422	1	7922	2	N	-0-					267
04	INC G-10		5792	-0-	5792	5792	261	1	5531	2	N	-0-					267
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35084	X	27494	-0-	-7590	-0-	27494	2			Y	-0-					190
03	37262	X	34002	-0-	-3260	-0-	1718	1	32284	2	Y	-0-					190
04	38100	X	29282	-0-	-8818	-0-	1320	1	27962	2	Y	-0-					190
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									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	1645	1	18942	2	N	9					65
							10	9									
03	21390	X	20319	-0-	-1071	-0-	1712	1	18598	2	N	8					73
							9	9									
04	23400	X	15139	-0-	-8261	-0-	1238	1	13891	2	N	9					82
							10	9									
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									

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

02	55300	X	43083	-0-	-12217	-0-	43054	2	29	9	Y	26					104
03	61225	X	43786	-0-	-17439	-0-	43697	2	89	9	Y	81	85	1			100
04	57120	X	33426	-0-	-23694	-0-	33426	2			Y	-0-					100
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									

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

02	35700	X	23962	-0-	-11738	-0-	1905	1	21941	2	N	105	173	1			127
							116	9									
03	39525	X	24128	-0-	-15397	-0-	2029	1	22041	2	N	53					180
							58	9									
04	36060	X	19834	-0-	-16226	-0-	1619	1	18172	2	N	39	176	1			43
							43	9									
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									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

02	61432	X	29519	-0-	-31913	-0-	29519	2			N	-0-					171
03	68014	X	30610	-0-	-37404	-0-	30591	2	19	9	N	17					188
04	61860	X	23419	-0-	-38441	-0-	23375	2	44	9	N	40	171	1			57
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
02	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20755	2	20	9	N	18					109
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23264	2	86	9	N	78					187
04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	1841	1	19609	2	N	28	165	1			50
							31	9									
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									

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
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	322	1	11123	2	Y	26					103
							29	9									
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	669	1	12579	2	Y	122	165	1			60
							134	9									
04	INC G-10		10940	-0-	10940	10940	493	1	10447	2	Y	-0-					60
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									

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	103	1	2430	2	N	-0-					58
*12	3503	X	1078	-0-	-2425	-0-	44	1	1034	2	Y	-0-					58
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	409	1	7542	2	Y	40					98
							44	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	109	1	3741	2	Y	-0-					98
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	226	1	4240	2	Y	132	195	1			35
							145	9									
04	INC G-10		3396	-0-	3396	3396	153	1	3237	2	Y	5					40
							6	9									
05	INC G-10		3532	-0-	3532	6928	112	1	3325	2	Y	86					126
							95	9									
06	9785	X	2857	-0-	-6928	-0-	87	1	2770	2	Y	-0-	88	1			38
*07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	2	Y	5					43
							6	9									

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
02	13216	X	12105	-0-	-1111	-0-	12086	2	19	9	N	17					232
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11232	2	28	9	N	25	150	1			107
04	13950	X	11593	-0-	-2357	-0-	11570	2	23	9	N	21					128
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
02	47376	X	28992	-0-	-18384	-0-	575	1	28356	2	N	55					113
							61	9									
03	52452	X	23501	-0-	-28951	-0-	23455	2	46	9	N	42					155
04	47580	X	29256	-0-	-18324	-0-	1134	1	28119	2	N	3					158
							3	9									
05	32085	X	30815	-0-	-1270	-0-	627	1	30177	2	N	10					168
							11	9									
06	38498	X	38498	-0-	-0-	-0-	38498	2			N	-0-					168
07	32085	X	25073	-0-	-7012	-0-	859	1	24201	2	N	12					180
							13	9									

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
02	48244	X	35832	-0-	-12412	-0-	35770	2	62	9	N	56					111
03	53413	X	34664	-0-	-18749	-0-	34594	2	70	9	N	64					175
04	51060	X	22108	-0-	-28952	-0-	22052	2	56	9	N	51	169	1			57
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	55957	X	55957	-0-	-0-	-0-	1502	1	54455	2	N	-0-					205

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
02	36988	X	1025	-0-	-35963	-0-	1025	2			N	-0-					159
03	39680	X	30408	-0-	-9272	-0-	30399	2	9	9	N	8					167
04	29850	X	50	-0-	-29800	-0-	50	2			N	-0-					167
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	1	42823	2	N	8					58
							9	9									

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44212	X	20819	-0-	-23393	-0-	20772	2	47	9	N	43					133
03	45663	X	27372	-0-	-18291	-0-	27331	2	41	9	N	37					170
04	35010	X	17052	-0-	-17958	-0-	17032	2	20	9	N	18					188
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									

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
02	36736	X	29056	-0-	-7680	-0-	28976	2	80	9	N	73					163
03	40672	X	28784	-0-	-11888	-0-	28740	2	44	9	N	40					203
04	38100	X	12783	-0-	-25317	-0-	12736	2	47	9	N	43	168	1			78
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
02	23352	X	13337	-0-	-10015	-0-	374	1	12905	2	N	53					170
							58	9									
03	20398	X	15691	-0-	-4707	-0-	790	1	14848	2	N	48					218
							53	9									
04	18360	X	13265	-0-	-5095	-0-	594	1	12585	2	N	78	179	1			117
							86	9									
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									

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
02	134176	X	21200	-0-	-112976	-0-	20925	2	275	9	N	250	173	1			220
03	148552	X	20563	-0-	-127989	-0-	20563	2			N	-0-					220
04	29760	X	13841	-0-	-15919	-0-	13841	2			N	-0-					220
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									

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
02	91112	X	46137	-0-	-44975	-0-	46078	2	59	9	N	54					185
03	100874	X	54394	-0-	-46480	-0-	54304	2	90	9	N	82	90	1			177
04	96540	X	50916	-0-	-45624	-0-	50858	2	58	9	N	53	172	1			58
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									

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
02	13412	X	7265	-0-	-6147	-0-	7241	2	24	9	N	22					102
03	14849	X	11457	-0-	-3392	-0-	11457	2			N	-0-					102
04	14370	X	10718	-0-	-3652	-0-	10695	2	23	9	N	21					123
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									

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
02	127148	X	17739	-0-	-109409	-0-	17660	2	79	9	N	72					187
03	140771	X	17797	-0-	-122974	-0-	17728	2	69	9	N	63	158	1			92
04	136230	X	13957	-0-	-122273	-0-	13918	2	39	9	N	35					127
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
02	105616	X	39779	-0-	-65837	-0-	39623	2	156	9	N	142					227
03	116932	X	41055	-0-	-75877	-0-	40913	2	142	9	N	129	181	1			175
04	113160	X	33938	-0-	-79222	-0-	33826	2	112	9	N	102	179	1			98
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									

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
02	15792	X	12747	-0-	-3045	-0-	12723	2	24	9	N	22					60
03	17484	X	7734	-0-	-9750	-0-	7694	2	40	9	N	36					96
04	16920	X	8496	-0-	-8424	-0-	8482	2	14	9	N	13					109
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									

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
02	184464	X	75811	-0-	-108653	-0-	75692	2	119	9	N	108					168
*03	204228	X	93027	-0-	-111201	-0-	92882	2	145	9	N	132	87	1			213
04	197640	X	82994	-0-	-114646	-0-	82884	2	110	9	N	100	187	1			126
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									

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
02	0	W	46929	-0-	46929	340503	46730	2	199	9	N	181	178	1			95
03	0	W	44205	-0-	44205	384708	43846	2	359	9	N	326	184	1			237
04	0	W	30520	-0-	30520	415228	30343	2	177	9	N	161	178	1			220
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									

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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	44666	-0-	44666	860374	44627	2	39	9	N	35	177	1			151
09	0	W	41161	-0-	41161	901535	41120	2	41	9	N	37	158	1			30
10	0	W	49847	-0-	49847	951382	49792	2	55	9	N	50					80
11	0	W	47848	-0-	47848	999230	47800	2	48	9	N	44					124
12	0	W	45152	-0-	45152	1044382	45099	2	53	9	N	48					172
01	0	W	42151	-0-	42151	1086533	42090	2	61	9	N	55	106	1			121
02	0	W	31829	-0-	31829	1118362	31800	2	29	9	N	26					147
03	0	W	6491	-0-	6491	1124853	6440	2	51	9	N	46					167
04	0	W	34130	-0-	34130	1158983	34066	2	64	9	N	58					205
05	0	W	39758	-0-	39758	1198741	1390	1	38359	2	N	8	59	1			154
							9	9									
06	0	W	53546	-0-	53546	1252287	2813	1	50716	2	N	15					169
							17	9									
07	0	W	46513	-0-	46513	1298800	2309	1	44182	2	N	20					189
							22	9									

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
08	0		44786	-0-	44786	44786	44758	2	28	9	N	25					25
09	0	W	102264	-0-	102264	147050	102228	2	36	9	N	33					58
10	0	W	95628	-0-	95628	242678	95564	2	64	9	N	58					116
11	0	W	78644	-0-	78644	321322	78596	2	48	9	N	44					160
12	0	W	66610	-0-	66610	387932	66569	2	41	9	N	37					197
01	0	W	53966	-0-	53966	441898	53929	2	37	9	N	34	173	1			58
02	0	W	37118	-0-	37118	479016	37088	2	30	9	N	27					85
03	0	W	19485	-0-	19485	498501	19460	2	25	9	N	23					108
04	0	W	12483	-0-	12483	510984	12483	2			N	-0-					108
05	0	W	48678	-0-	48678	559662	1702	1	46967	2	N	9					117
							10	9									
06	0	W	58559	-0-	58559	618221	3077	1	55473	2	N	8					125
							9	9									
07	0	W	51730	-0-	51730	669951	2569	1	49147	2	N	13					138
							14	9									

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	428	1	7887	2	N	36					126
							40	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	135	1	9291	2	N	16					142
							18	9									
04	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	58	1	3451	2	N	-0-					142
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					142

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	957	1	9996	2	N	19					129
							21	9									
03	13609	X	9942	-0-	-3667	-0-	923	1	8993	2	N	24					153
							26	9									
04	13170	X	11377	-0-	-1793	-0-	1333	1	10031	2	N	12					165
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					165

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
02	10752	X	6269	-0-	-4483	-0-	299	1	5872	2	N	89	182	1			107
							98	9									
03	12431	X	7574	-0-	-4857	-0-	107	1	7361	2	N	96	157	1			46
							106	9									
04	12030	X	8941	-0-	-3089	-0-	795	1	8046	2	N	91					137
							100	9									
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	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					128

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6800 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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
02	14812	X	10500	-0-	-4312	-0-	604	1	9896	2	N	-0-					73
03	13640	X	10516	-0-	-3124	-0-	159	1	10357	2	N	-0-					73
04	12810	X	9865	-0-	-2945	-0-	847	1	9018	2	N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					77

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
02	1960	X	1225	-0-	-735	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					165
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	32	1	2246	2	N	9					174
							10	9									
04	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	35	1	2656	2	N	-0-					174
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					174

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81256	X	54373	-0-	-26883	-0-	2831	1	51466	2	N	69					110
							76	9									
03	91264	X	62775	-0-	-28489	-0-	919	1	61753	2	N	94	169	1			35
							103	9									
04	77520	X	36662	-0-	-40858	-0-	607	1	36001	2	N	49					84
							54	9									
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	NO RPT	-0-	-62775	-0-					N	NO RPT					45

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155316	X	76279	-0-	-79037	-0-	756	1	75494	2	N	26					140
							29	9									
03	171957	X	47496	-0-	-124461	-0-	399	1	46917	2	N	164	184	0			120
							180	9									
04	132060	X	56340	-0-	-75720	-0-	359	1	55913	2	N	62					182
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-84444	-0-					N	NO RPT					68

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170044	X	53608	-0-	-116436	-0-	2767	1	50777	2	N	58	170	1			23
							64	9									
03	136524	X	56632	-0-	-79892	-0-	815	1	55810	2	N	6					29
							7	9									
04	102990	X	42086	-0-	-60904	-0-	698	1	41388	2	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-59365	-0-					N	NO RPT					35

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244190	X	89647	-0-	-1154543	-0-	4590	1	84872	2	N	168	179	1			75
							185	9									
03	229648	X	96112	-0-	-133536	-0-	1377	1	94579	2	N	142	158	1			59
							156	9									
04	222240	X	55614	-0-	-166626	-0-	926	1	54618	2	N	64					123
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-99262	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	31120	-0-	31120	1040929	539	1	30533	2	N	44	164	1			35
							48	9									
03	0	W	34270	-0-	34270	1075199	300	1	33920	2	N	45					80
							50	9									
04	1106668	X	31469	-0-	-1075199	-0-	281	1	31165	2	N	21					101
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-34441	-0-					N	NO RPT					101

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	40120	-0-	40120	1521260	614	1	39506	2	N	-0-					-0-
03	0	W	53977	-0-	53977	1575237	2456	1	51521	2	N	-0-					-0-
04	1624210	X	48973	-0-	-1575237	-0-	947	1	48026	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-53971	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65520	X	34146	-0-	-31374	-0-	1801	1	32265	2	N	73					139
							80	9									
03	72540	X	31823	-0-	-40717	-0-	462	1	31281	2	N	73	157	1			55
							80	9									
04	48100	X	26844	-0-	-21256	-0-	445	1	26333	2	N	60					115
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					39

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71148	X	20584	-0-	-50564	-0-	356	1	20176	2	N	47					86
							52	9									
03	78771	X	22379	-0-	-56392	-0-	195	1	22085	2	N	90					176
							99	9									
04	76230	X	18579	-0-	-57651	-0-	165	1	18344	2	N	64	169	1			71
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					103

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46032	X	19760	-0-	-26272	-0-	1703	1	18024	2	N	30					74
							33	9									
03	50964	X	22445	-0-	-28519	-0-	119	1	22285	2	N	37					111
							41	9									
04	49320	X	18871	-0-	-30449	-0-	22	1	18823	2	N	24					135
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					162

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

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
02	116956	X	23661	-0-	-93295	-0-	1863	1	21745	2	N	48	157	1			27
							53	9									
03	129487	X	26995	-0-	-102492	-0-	91	1	26837	2	N	61					88
							67	9									
04	125310	X	22327	-0-	-102983	-0-	15	1	22262	2	N	45					133
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					35

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

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
02	0	W	42590	-0-	42590	1087672	2280	1	40282	2	N	25	154	1			22
							28	9									
03	0	W	48307	-0-	48307	1135979	690	1	47585	2	N	29					51
							32	9									
04	0	W	30569	-0-	30569	1166548	506	1	30040	2	N	21					72
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	1218427					N	NO RPT					125

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

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
02	4172	X	2625	-0-	-1547	-0-	131	1	2494	2	N	-0-					28
03	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	38	1	2619	2	N	1					29
							1	9									
04	4470	X	2561	-0-	-1909	-0-	218	1	2329	2	N	13					42
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					57

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

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
02	0	W	23561	-0-	23561	910280	408	1	23140	2	N	12					90
							13	9									
03	0	W	48454	-0-	48454	958734	423	1	47887	2	N	131	179	1			42
							144	9									
04	0	W	43280	-0-	43280	1002014	386	1	42827	2	N	61					103
							67	9									
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	16928	X	NO RPT	-0-	-16928	1065084					N	NO RPT					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
*08	0	W	15956	-0-	15956	15956	368	1	15535	2	N	48					48
							53	9									
*09	0	W	165549	-0-	165549	181505	1614	1	163932	2	N	3	1	8			50
							3	9									
*10	0	W	126382	-0-	126382	307887	1329	1	125053	2	N	-0-					50
*11	0	W	91344	-0-	91344	399231	2101	1	89243	2	N	-0-					50
*12	0	W	91909	-0-	91909	491140	3895	1	87922	2	N	84					134
							92	9									
*01	0	W	101791	-0-	101791	592931	3083	1	98529	2	N	163	190	1			107
							179	9									
*02	0	W	114003	-0-	114003	706934	1975	1	111975	2	N	48	125	1			30
							53	9									
*03	0	W	99567	-0-	99567	806501	871	1	98575	2	N	110					140
							121	9									
*04	0	W	93683	-0-	93683	900184	836	1	92790	2	N	52					192
							57	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	1035672					N	NO RPT					192

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

02	127568	X	57706	-0-	-69862	-0-	887	1	56819	2	N	-0-					-0-
03	141236	X	79957	-0-	-61279	-0-	3643	1	76314	2	N	-0-					-0-
04	136680	X	69726	-0-	-66954	-0-	1351	1	68375	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-141236	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

02	26488	X	20358	-0-	-6130	-0-	1716	1	18598	2	N	40					125
							44	9									
03	29326	X	18801	-0-	-10525	-0-	93	1	18677	2	N	28					153
							31	9									
04	28380	X	16189	-0-	-12191	-0-	19	1	16145	2	N	23	157	1			19
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-29194	-0-					N	NO RPT					87

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		48075	-0-	48075	48075	1540	1	46535	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		34171	-0-	34171	82246	486	1	33685	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		58369	-0-	58369	140615	558	1	57811	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		42966	-0-	42966	183581	388	1	42578	2	N	-0-					-0-
01	218503	X	34922	-0-	-183581	-0-	323	1	34599	2	N	-0-					-0-
02	73892	X	26523	-0-	-47369	-0-	416	1	26107	2	N	-0-					-0-
03	81809	X	26054	-0-	-55755	-0-	374	1	25680	2	N	-0-					-0-
04	79170	X	22824	-0-	-56346	-0-	398	1	22426	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-81809	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149744	X	64266	-0-	-85478	-0-	1078	1	63132	2	N	51	168	1			38
							56	9									
03	165788	X	62878	-0-	-102910	-0-	726	1	62080	2	N	65					103
							72	9									
04	160440	X	54315	-0-	-106125	-0-	827	1	53426	2	N	56					159
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-156028	-0-					N	NO RPT					89

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		5578	-0-	5578	5578	285	1	5264	2	N	26					26
							29	9									
02	SHUT IN		23035	-0-	23035	28613	1614	1	21353	2	N	62					88
							68	9									
03	SHUT IN		13217	-0-	13217	41830	114	1	13055	2	N	44					132
							48	9									
*04	50885	X	9055	-0-	-41830	-0-	103	1	8894	2	N	53	166	1			19
							58	9									
*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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					71

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
01	SHUT IN		27398	-0-	27398	27398	255	1	27123	2	N	18					18
							20	9									
02	SHUT IN		70905	-0-	70905	98303	2230	1	68660	2	N	14					32
							15	9									
03	SHUT IN		39792	-0-	39792	138095	347	1	39425	2	N	18					50
							20	9									
04	SHUT IN		29458	-0-	29458	167553	345	1	29113	2	N	-0-					50
05	SHUT IN		11338	-0-	11338	178891	110	1	11228	2	N	-0-					50
06	SHUT IN		17111	-0-	17111	196002	205	1	16906	2	N	-0-					50
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	196002					N	NO RPT					50

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
12	SHUT IN		38626	-0-	38626	38626	708	1	37830	2	N	80					80
							88	9									
01	SHUT IN		171996	-0-	171996	210622	6185	1	165576	2	N	214	185	1			109
							235	9									
02	SHUT IN		130486	-0-	130486	341108	6683	1	123675	2	N	116	148	1			77
							128	9									
*03	448141	X	107033	-0-	-341108	-0-	1541	1	105356	2	N	124	165	1			36
							136	9									
*04	126990	X	73628	-0-	-53362	-0-	1216	1	72293	2	N	108	1	8			143
							119	9									
*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	NO RPT	-0-	-131223	-0-					N	NO RPT					152

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
01	SHUT IN		2779	-0-	2779	2779	93	1	2596	2	N	82					82
							90	9									
02	SHUT IN		44071	-0-	44071	46850	2153	1	41129	2	N	717	582	1			217
							789	9									
*03	85227	X	38377	-0-	-46850	-0-	566	1	36952	2	N	781	966	1			32
							859	9									
*04	45450	X	26694	-0-	-18756	-0-	428	1	25644	2	N	565	388	1			209
							622	9									
*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	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					68

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
02	SHUT IN		10268	-0-	10268	10268	110	1	10134	2	N	22					22
							24	9									
03	SHUT IN		161543	-0-	161543	171811	11024	1	150312	2	N	188					210
							207	9									
*04	324626	X	152815	-0-	-171811	-0-	9470	1	143248	2	N	88	181	1			117
							97	9									
*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	NO RPT	-0-	-160084	-0-					N	NO RPT					37

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55710	X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					N	NO RPT					-0-
06	167130	X	NO RPT	-0-	-167130	-0-					N	NO RPT					-0-
07	172701	X	NO RPT	-0-	-172701	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	884	-0-	-320	-0-	20	1	864	2	Y	-0-			-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	11	1	922	2	Y	-0-			-0-
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-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
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-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
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-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1	465	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	36	1	476	2	Y	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	Y	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	N	-0-			-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	2	N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
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-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			-0-
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-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

02	532	N	408	-0-	-124	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	392	N	42	-0-	-350	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17	17	3	1	14	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	308	N	286	-0-	-22	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

02	476	N	406	-0-	-70	-0-	8	1	398	2	N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	8	1	412	2	N	-0-					-0-
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-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

02	532	N	455	-0-	-77	-0-	8	1	446	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	10	1	500	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	5	1	264	2	N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
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-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

02	476	N	397	-0-	-79	-0-	7	1	390	2	N	-0-			-0-
03	930	N	262	-0-	-668	-0-	4	1	258	2	N	-0-			-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	7	1	327	2	N	-0-			-0-
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-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

02	280	N	169	-0-	-111	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
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-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	56	N	44	-0-	-12	-0-	38	2	6	9	N	5					5
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					5
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
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

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
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-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	588	N	559	-0-	-29	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
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-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	2	N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	539	2	N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

02	364	N	319	-0-	-45	-0-	50	1	269	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	59	1	288	2	N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1355	-0-	-475	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

02	252	N	213	-0-	-39	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

02	840	N	758	-0-	-82	-0-	57	1	701	2	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
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									

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

02	196	N	123	-0-	-73	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

02	3248	X	2274	-0-	-974	-0-	2265	2	9	9	Y	8	1	8			65
03	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3454	2	6	9	Y	5					70
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	2	Y	18					88
							20	9									
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

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

02	3640	X	2653	-0-	-987	-0-	2653	2			Y	-0-					17
03	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			Y	-0-					17
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	104	1	3376	2	Y	-0-					17
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

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	4752	-0-	1652	1652	1653	1	3093	2	N	5					5
							6	9									
04	3000	N	5912	-0-	2912	4564	153	1	5748	2	N	10					15
							11	9									
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

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

02	2520	N	1885	-0-	-635	-0-	1885	2			N	-0-					90
03	3100	N	3255	-0-	155	155	3254	2	1	9	N	1					91
04	2610	N	169	-0-	-2441	-0-	5	1	164	2	N	-0-					91
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

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1275	2	1	9	N	1					6
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					6
04	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	22	1	718	2	N	-0-					6
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

02	728	N	634	-0-	-94	-0-	12	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

02	2016	N	1837	-0-	-179	-0-	34	1	1802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	-0-					-0-
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									

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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-

RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	12	1	614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	22	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	913	-0-	-431	-0-	17	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	15	1	819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	12	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	860	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	10	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	25	1	1301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1609	-0-	-631	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	60	1	1926	2	Y	-0-					-0-
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-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

02	952	N	681	-0-	-271	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			6
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					6
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	18	1	598	2	N	-0-					6
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

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

02	336	N	295	-0-	-41	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
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									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

02	224	N	214	-0-	-10	-0-	33	1	181	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
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									

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1387	2			N	-0-					22
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					22
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					22
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

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

02	2128	N	1486	-0-	-642	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
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									

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	671	2			N	-0-					43
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					43
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
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-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1502	-0-	-514	-0-	1502	2			N	-0-					17
03	2139	N	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-					17
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	74	1	2403	2	N	-0-					17
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

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	51	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	870	N	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	X	1173	-0-	-535	-0-	1173	2			Y	-0-					2
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
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									

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
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-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
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									

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	62	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	102	1	995	2	Y	-0-					-0-
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

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1568	N	386	-0-	-1182	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1843	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	40	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
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-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					12
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	-0-					12
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

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
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

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	9	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	63	1	309	2	Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	19	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	14	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

02	252	N	129	-0-	-123	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	562	-0-	-430	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

02	868	N	793	-0-	-75	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	20	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

02	252	N	156	-0-	-96	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	394	-0-	-446	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	836	-0-	-94	-0-	3	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	29	1	641	2	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
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-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

02	364	N	344	-0-	-20	-0-	26	1	316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	20	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	70	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	8	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	45	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	426	2	N	1	1	8			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	713	-0-	-323	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	826	-0-	-2553	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1145	-0-	-227	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					2
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1387	2	Y	-0-					2
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					2
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

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	11	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	272	1	10949	2	N	80	2	8			78
							88	9									
04	3000	N	15547	-0-	12547	20756	729	1	14735	2	N	75	88	1	1	8	64
							83	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1113	-0-	-203	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

02	448	N	430	-0-	-18	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					25
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					25
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					25
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									

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

02	812	N	682	-0-	-130	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

02	952	N	892	-0-	-60	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

02	476	N	399	-0-	-77	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

02	700	N	661	-0-	-39	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	21	1	467	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	509	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	952	N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
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

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
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					22
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	24	1	961	2	N	-0-					22
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					22
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									

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
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	20	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2884	X	2712	-0-	-172	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	3164	X	2470	-0-	-694	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	92	1	2979	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	82	1	1836	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	50	1	2035	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	5	23	1	2	8	6
							6	9									
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									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	77	1	955	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					16
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					16
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

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	16	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	125	1	1571	2	N	-0-					25
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					25
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			25
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

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
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	39	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	25	1	1080	2	Y	-0-					30
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					30
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	-0-					30
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

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
02	1176	X	849	-0-	-327	-0-	36	1	802	2	Y	10	2	8			72
							11	9									
03	1302	X	937	-0-	-365	-0-	22	1	908	2	Y	6	2	8			76
							7	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	8	1	8			83
							9	9									
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									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	161	1	3585	2	Y	3					24
							3	9									
03	3596	X	2346	-0-	-1250	-0-	57	1	2288	2	Y	1					25
							1	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
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

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	64	1	1432	2	Y	4					28
							4	9									
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	37	1	1499	2	Y	1					29
							1	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	2	26	1			5
							2	9									
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
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

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

02	756	N	601	-0-	-155	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	10	1	649	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	699	1	13937	2	Y	39	80	1	3	8	24
							43	9									
03	15655	X	15481	-0-	-174	-0-	732	1	14725	2	Y	22	13	1	2	8	31
							24	9									
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	670	1	13945	2	Y	22	38	1	1	8	14
							24	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	12079	-0-	-661	-0-		1082	1	10978	2	N	17	2	8			267
								19	9									
03	14105	X	13236	-0-	-869	-0-		4247	1	8983	2	N	5	169	1			103
								6	9									
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-		1574	1	11920	2	N	15					118
								17	9									
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									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

02	4760	X	3431	-0-	-1329	-0-		3431	2			Y	-0-					98
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-		5816	2			Y	-0-					98
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-		136	1	4384	2	Y	-0-					98
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									

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

02	8008	X	7177	-0-	-831	-0-		202	1	6909	2	N	60	68	1	1	8	96
								66	9									
03	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-		180	1	7412	2	N	56	102	1	1	8	49
								62	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-		115	1	7202	2	N	54	33	1	1	8	69
								59	9									
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									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

02	19684	X	15060	-0-	-4624	-0-		483	1	14535	2	Y	38	21	1	7	8	35
								42	9									
03	21793	X	16392	-0-	-5401	-0-		73	1	16273	2	Y	42	62	1	5	8	10
								46	9									
04	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-		258	1	15058	2	Y	33	20	1	3	8	20
								36	9									
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	8
								15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	20188	X	17824	-0-	-2364	-0-	1156	1	16617	2	Y	46	30	1	9	8	14
							51	9									
03	22165	X	19905	-0-	-2260	-0-	513	1	19334	2	Y	53	51	1	4	8	12
							58	9									
04	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1566	1	16932	2	Y	52	43	1	7	8	14
							57	9									
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	37
							51	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
02	8960	X	6748	-0-	-2212	-0-	311	1	6407	2	N	27	1	8			63
							30	9									
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	414	1	8860	2	N	32	79	1	1	8	15
							35	9									
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	410	1	8348	2	N	30					45
							33	9									
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									

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
02	8288	X	7140	-0-	-1148	-0-	346	1	6784	2	N	9	1	8			37
							10	9									
03	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	462	1	8422	2	N	7	1	8			43
							8	9									
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	525	1	8044	2	N	1	1	8			43
							1	9									
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									

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
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	30	1	1820	2	Y	226	234	1	5	8	64
							249	9									
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	41	1	2074	2	Y	3	63	1	3	8	1
							3	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1924	2	43	9	Y	39	27	1	3	8	10
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	39
							101	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	188	1	4203	2	Y	26					65
							29	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	14					79
							15	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	222	1	4491	2	Y	20					99
							22	9									
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									

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
02	23296	X	22868	-0-	-428	-0-	1090	1	21719	2	Y	54	105	1			33
							59	9									
03	24552	X	22787	-0-	-1765	-0-	1078	1	21678	2	Y	28	17	1			44
							31	9									
04	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	1008	1	20961	2	Y	31	54	1			21
							34	9									
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									

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
02	7672	X	7069	-0-	-603	-0-	191	1	6860	2	N	16					80
							18	9									
03	8277	X	7403	-0-	-874	-0-	256	1	7126	2	N	19	64	1	1	8	34
							21	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	229	1	6712	2	N	19	1	8			52
							21	9									
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									

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
02	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	439	1	14043	2	N	27	72	1	4	8	31
							30	9									
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	649	1	15954	2	N	26	17	1	1	8	39
							29	9									
04	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	689	1	15169	2	N	28	44	1	2	8	21
							31	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25760	X	24922	-0-	-838	-0-	907	1	23880	2	N	123	3	8			197
							135	9									
03	27683	X	26624	-0-	-1059	-0-	916	1	25567	2	N	128	182	1	1	8	142
							141	9									
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	830	1	24110	2	N	106	187	1	2	8	59
							117	9									
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									

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
02	13356	X	11659	-0-	-1697	-0-	372	1	11191	2	N	87	44	1			75
							96	9									
03	14167	X	12071	-0-	-2096	-0-	54	1	11931	2	N	78	131	1			22
							86	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	184	1	10748	2	N	59	39	1			42
							65	9									
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									

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
02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	211	1	14940	2	N	36	1	8			162
							40	9									
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	782	1	15662	2	N	27	153	1	1	8	35
							30	9									
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	688	1	14190	2	N	31	1	8			65
							34	9									
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									

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
02	26152	X	25745	-0-	-407	-0-	940	1	24746	2	N	54	4	8			202
							59	9									
03	28179	X	26711	-0-	-1468	-0-	920	1	25700	2	N	83	185	1	2	8	98
							91	9									
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	832	1	24151	2	N	67	2	8			163
							74	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	11706	-0-	-1566	-0-	354	1	11333	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	13764	X	12306	-0-	-1458	-0-	481	1	11813	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	485	1	10687	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
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									

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
02	18480	X	17062	-0-	-1418	-0-	517	1	16542	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	19809	X	17887	-0-	-1922	-0-	699	1	17187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	712	1	15670	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	824	1	19087	2	N	30	49	1	1	8	50
							33	9									
03	20956	X	20690	-0-	-266	-0-	555	1	20106	2	N	26	1	8			75
							29	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	550	1	18477	2	N	23	83	1	2	8	13
							25	9									
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									

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
02	18172	X	16722	-0-	-1450	-0-	465	1	16231	2	N	24	7	8			28
							26	9									
03	19933	X	15626	-0-	-4307	-0-	237	1	15380	2	N	8	30	1	2	8	4
							9	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	227	1	13698	2	N	18	2	8			20
							20	9									
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4760	X	4171	-0-		-589		-0-	174	1	3888	2	N	99	83	1	1	8	73
									109	9									
03	5115	X	4457	-0-		-658		-0-	105	1	4243	2	N	99	2	8			170
									109	9									
04	4253	X	4253	-0-		-0-		-0-	195	1	3942	2	N	105	174	1	1	8	100
									116	9									
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									

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. 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
02	16604	X	15291	-0-		-1313		-0-	425	1	14842	2	N	22	4	8			32
									24	9									
03	17236	X	14965	-0-		-2271		-0-	227	1	14728	2	N	9	33	1	2	8	6
									10	9									
04	13028	X	13028	-0-		-0-		-0-	213	1	12797	2	N	16					22
									18	9									
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

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	35336	X	25805	-0-		-9531		-0-	1093	1	24704	2	Y	7	27	1	6	8	12
									8	9									
03	38905	X	28292	-0-		-10613		-0-	910	1	27338	2	Y	40	5	8			47
									44	9									
04	26809	X	26809	-0-		-0-		-0-	1046	1	25729	2	Y	31	39	1	6	8	33
									34	9									
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			17
									9	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	44576	X	36380	-0-		-8196		-0-	1503	1	34804	2	N	66	133	1	1	8	97
									73	9									
03	46686	X	37828	-0-		-8858		-0-	1014	1	36755	2	N	54	121	1	2	8	28
									59	9									
04	35939	X	35939	-0-		-0-		-0-	1037	1	34846	2	N	51	62	1	2	8	15
									56	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	13612	-0-	-1620	-0-	435	1	13105	2	Y	65	64	1			38
							72	9									
03	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	62	1	13894	2	Y	75	99	1			14
							83	9									
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	238	1	13848	2	Y	84	79	1	1	8	18
							92	9									
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									

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
02	44632	X	40132	-0-	-4500	-0-	938	1	39119	2	N	68	137	1	4	8	82
							75	9									
03	47244	X	42660	-0-	-4584	-0-	933	1	41630	2	N	88	138	1	2	8	30
							97	9									
04	41424	X	41424	-0-	-0-	-0-	855	1	40500	2	N	63	50	1	5	8	38
							69	9									
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									

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
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	222	1	14028	2	N	88	189	1	4	8	120
							97	9									
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	67	1	14833	2	N	89	134	1	4	8	71
							98	9									
04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	220	1	12851	2	N	3	3	8			71
							3	9									
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									

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
02	7728	X	7495	-0-	-233	-0-	362	1	7116	2	N	15	3	8			80
							17	9									
03	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	414	1	7542	2	N	22	71	1	1	8	30
							24	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	455	1	6965	2	N	9	2	8			37
							10	9									
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25816	X	21930	-0-	-3886	-0-	703	1	21157	2	Y	64	61	1	14	8	39
							70	9									
03	27094	X	10493	-0-	-16601	-0-	47	1	10425	2	Y	19	41	1	7	8	10
							21	9									
04	38529	X	38529	-0-	-0-	-0-	649	1	37823	2	Y	52	35	1	14	8	13
							57	9									
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	7
							33	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
02	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	801	1	24393	2	Y	126	106	1	24	8	11
							139	9									
03	29791	X	27304	-0-	-2487	-0-	886	1	26366	2	Y	47	17	1	14	8	27
							52	9									
04	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-	1440	1	45784	2	Y	352	214	1	22	8	143
							387	9									
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									

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
02	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-	742	1	46973	2	N	5	20	1	5	8	-0-
							6	9									
03	48639	X	47044	-0-	-1595	-0-	210	1	46830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	705	1	41085	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*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									

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
02	31304	X	29195	-0-	-2109	-0-	451	1	28532	2	N	193	86	1			130
							212	9									
03	31527	X	31331	-0-	-196	-0-	139	1	31027	2	N	150	180	1			100
							165	9									
*04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	388	1	22623	2	Y	1	100	1	1	8	-0-
							1	9									
*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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22008	X	11980	-0-	-10028	-0-	505	1	11427	2	Y	44	29	1	9	8	17
							48	9									
03	22103	X	14470	-0-	-7633	-0-	466	1	13989	2	Y	14	5	8			26
							15	9									
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	514	1	12643	2	Y	27	22	1	3	8	28
							30	9									
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	35
							31	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
02	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	352	1	14697	2	N	20	50	1			30
							22	9									
03	15779	X	14829	-0-	-950	-0-	325	1	14475	2	N	26	37	1	3	8	16
							29	9									
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	211	1	9972	2	N	10	3	8			23
							11	9									
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									

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
02	13272	X	11985	-0-	-1287	-0-	397	1	11551	2	N	34	95	1	3	8	41
							37	9									
03	14167	X	13465	-0-	-702	-0-	475	1	12954	2	N	33	33	1	1	8	40
							36	9									
04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	378	1	12286	2	N	16	21	1	2	8	33
							18	9									
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									

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
02	58380	X	31322	-0-	-27058	-0-	993	1	30257	3	Y	65	68	1			7
							72	9									
03	64635	X	35111	-0-	-29524	-0-	1142	1	33969	3	Y	-0-	6	1			1
*04	45896	X	45896	-0-	-0-	-0-	1400	1	44496	3	Y	-0-					1
*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-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29792	X	20126	-0-	-9666	-0-	608	1	19460	2	Y	53	85	1	6	8	38
							58	9									
03	32674	X	21063	-0-	-11611	-0-	822	1	20196	2	Y	41	45	1	3	8	31
							45	9									
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	819	1	18034	2	Y	27	30	1	3	8	25
							30	9									
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									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	190	1	12056	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	58	1	12799	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	192	1	11213	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23240	X	22604	-0-	-636	-0-	351	1	22187	2	N	60	111	1	6	8	80
							66	9									
03	24676	X	24048	-0-	-628	-0-	107	1	23873	2	N	62	77	1	5	8	60
							68	9									
04	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	372	1	21716	2	N	60	46	1	5	8	69
							66	9									
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									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036	X	16601	-0-	-5435	-0-	462	1	16116	2	Y	21	4	8			27
							23	9									
03	24397	X	18871	-0-	-5526	-0-	287	1	18574	2	Y	9	29	1	2	8	5
							10	9									
04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	293	1	17624	2	Y	18	2	8			21
							20	9									
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	235	1	14873	2	Y	29	33	1			26
							32	9									
03	16089	X	15990	-0-	-99	-0-	71	1	15896	2	Y	21	32	1			15
							23	9									
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	244	1	14242	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
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									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24080	X	23608	-0-	-472	-0-	366	1	23188	2	Y	49	45	1			34
							54	9									
03	25110	X	24804	-0-	-306	-0-	111	1	24631	2	Y	56	61	1			29
							62	9									
04	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	377	1	21992	2	Y	47	34	1			42
							52	9									
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									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	8563	-0-	-817	-0-	131	1	8293	2	N	126	114	1	4	8	193
							139	9									
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	60	1	13313	2	N	123	251	1	3	8	62
							135	9									
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	202	1	11754	2	N	97	105	1	2	8	52
							107	9									
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									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19264	X	18577	-0-	-687	-0-	561	1	17964	2	Y	47	99	1			45
							52	9									
03	20243	X	19109	-0-	-1134	-0-	746	1	18321	2	Y	38	49	1			34
							42	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	759	1	16722	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	252	1	15960	2	Y	50	43	1	9	8	33
							55	9									
03	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	76	1	16887	2	Y	52	52	1	7	8	26
							57	9									
04	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	260	1	15153	2	Y	45	28	1	6	8	37
							50	9									
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									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22904	X	20506	-0-	-2398	-0-	317	1	20056	2	N	121	168	1	1	8	72
							133	9									
03	24304	X	22068	-0-	-2236	-0-	98	1	21851	2	N	108	162	1	1	8	17
							119	9									
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	344	1	20034	2	N	113	60	1	1	8	69
							124	9									
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									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55244	X	47505	-0-	-7739	-0-	737	1	46658	2	Y	100	136	1	7	8	39
							110	9									
03	57474	X	49416	-0-	-8058	-0-	221	1	49094	2	Y	92	82	1	7	8	42
							101	9									
04	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-	792	1	46153	2	Y	79	83	1	7	8	31
							87	9									
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									

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
02	17500	X	15512	-0-	-1988	-0-	241	1	15234	2	Y	34	4	8			102
							37	9									
03	19313	X	17136	-0-	-2177	-0-	76	1	17021	2	Y	35	89	1	6	8	42
							39	9									
04	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	266	1	15537	2	Y	45	42	1	8	8	37
							50	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62104	X	51923	-0-	-10181	-0-	804	1	50884	2	N	214	138	1	3	8	140
							235	9									
03	67735	X	56440	-0-	-11295	-0-	252	1	56060	2	N	116	200	1	1	8	55
							128	9									
*04	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	604	1	35240	2	Y	7	55	1	7	8	-0-
							8	9									
*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									

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
02	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	382	1	24173	2	N	122	145	1	2	8	63
							134	9									
03	25544	X	25471	-0-	-73	-0-	113	1	25236	2	N	111	153	1	3	8	18
							122	9									
04	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	391	1	22783	2	N	118	60	1	5	8	71
							130	9									
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									

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
02	35224	X	31128	-0-	-4096	-0-	1137	1	29929	2	N	56	4	8			152
							62	9									
03	37479	X	33075	-0-	-4404	-0-	1142	1	31877	2	N	51	1	8			202
							56	9									
04	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1018	1	29580	2	N	39	179	1	1	8	61
							43	9									
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									

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
02	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	676	1	42807	2	N	55	132	1	1	8	51
							61	9									
03	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	200	1	44487	2	N	52	58	1			45
							57	9									
04	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	673	1	39261	2	N	45	62	1			28
							50	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33376	X	27120	-0-	-6256	-0-	733	1	26230	2	N	143	264	1	3	8	113
							157	9									
03	34348	X	28988	-0-	-5360	-0-	792	1	28033	2	N	148	131	1	3	8	127
							163	9									
04	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	669	1	26432	2	N	122	94	1	3	8	152
							134	9									
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									

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
02	44912	X	38855	-0-	-6057	-0-	1173	1	37536	2	Y	133	153	1	5	8	81
							146	9									
03	47864	X	39258	-0-	-8606	-0-	1531	1	37617	2	Y	100	138	1	3	8	40
							110	9									
04	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	1401	1	30860	2	Y	109	73	1	6	8	70
							120	9									
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									

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
02	44604	X	38183	-0-	-6421	-0-	1153	1	36887	2	Y	130	144	1			77
							143	9									
03	47182	X	40683	-0-	-6499	-0-	1586	1	38977	2	Y	109	144	1			42
							120	9									
04	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	1650	1	36350	2	Y	129	86	1			85
							142	9									
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									

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
02	26544	X	22725	-0-	-3819	-0-	687	1	21991	2	Y	43	73	1			17
							47	9									
03	27218	X	23620	-0-	-3598	-0-	922	1	22654	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	947	1	20853	2	Y	49	52	1			17
							54	9									
05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	869	1	21343	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	769	1	19579	2	Y	31					40
							34	9									
*07	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	907	1	17784	3	Y	19	39	1			20
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31192	X	25916	-0-	-5276	-0-	402	1	25435	2	N	72	103	1	4	8	85
							79	9									
03	32953	X	28035	-0-	-4918	-0-	125	1	27823	2	N	79	126	1	3	8	35
							87	9									
04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	447	1	26091	2	N	54	38	1	1	8	50
							59	9									
05	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	239	1	26345	2	N	81	3	8			128
							89	9									
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	190	1	25316	2	N	54	122	1			60
							59	9									
*07	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	552	1	28907	2	N	59	4	8			115
							65	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	202	1	12766	2	N	46	111	1	5	8	65
							51	9									
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	62	1	13722	2	N	53	72	1	4	8	42
							58	9									
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	206	1	11990	2	N	43	43	1	4	8	38
							47	9									
05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	111	1	12195	2	N	43	36	1	3	8	42
							47	9									
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	86	1	11504	2	N	41					83
							45	9									
*07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	223	1	11657	2	N	56	45	1	2	8	92
							62	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432	X	16217	-0-	-3215	-0-	749	1	15286	2	N	165	216	1	3	8	93
							182	9									
03	20801	X	17044	-0-	-3757	-0-	754	1	16253	2	N	34	2	8			125
							37	9									
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	219	1	13171	2	N	157	243	1	1	8	38
							173	9									
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	470	1	15170	2	N	11	1	8			48
							12	9									
06	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	469	1	13980	2	N	178	95	1			131
							196	9									
*07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	574	1	13534	3	N	81	141	1	1	8	70
							89	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28084	X	26214	-0-	-1870	-0-	1046	1	25058	2	N	100	102	1	2	8	50
							110	9									
03	29698	X	28174	-0-	-1524	-0-	924	1	27136	2	N	104	83	1	2	8	69
							114	9									
04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	576	1	18901	2	N	84	99	1	4	8	50
							92	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55132	X	47234	-0-	-7898	-0-	734	1	46431	2	N	63	104	1	9	8	39
							69	9									
03	56885	X	49917	-0-	-6968	-0-	223	1	49631	2	N	57	51	1	6	8	39
							63	9									
04	46122	X	46122	-0-	-0-	-0-	777	1	45290	2	N	50	59	1	4	8	26
							55	9									
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									

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
02	43316	X	37266	-0-	-6050	-0-	576	1	36464	2	Y	205	172	1			155
							226	9									
03	45787	X	39675	-0-	-6112	-0-	176	1	39202	2	Y	270	335	1			90
							297	9									
04	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	478	1	27885	2	Y	195	175	1			110
							215	9									
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									

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
02	24080	X	21614	-0-	-2466	-0-	335	1	21227	2	N	47	54	1	5	8	93
							52	9									
03	25079	X	22864	-0-	-2215	-0-	102	1	22717	2	N	41	104	1	2	8	28
							45	9									
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	355	1	20722	2	N	49	2	8			75
							54	9									
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									

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
02	29484	X	25254	-0-	-4230	-0-	1068	1	24146	2	Y	36	69	1			41
							40	9									
03	30845	X	27094	-0-	-3751	-0-	872	1	26194	2	Y	25					66
							28	9									
04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	1035	1	25434	2	Y	17	38	1			45
							19	9									
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			36
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540	X	29010	-0-	-530	-0-	449	1	28392	3	Y	154	111	1	5	8	90
							169	9									
03	30411	X	30131	-0-	-280	-0-	134	1	29907	3	Y	82	104	1	6	8	62
							90	9									
04	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	341	1	19906	3	Y	77	80	1	14	8	45
							85	9									
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	39
							102	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
02	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	547	1	17517	2	Y	43	75	1			19
							47	9									
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	786	1	19325	2	Y	40	38	1			21
							44	9									
04	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	844	1	18594	2	Y	49	53	1			17
							54	9									
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									

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
02	23352	X	19710	-0-	-3642	-0-	832	1	18806	2	Y	65	124	1			65
							72	9									
03	24335	X	19986	-0-	-4349	-0-	642	1	19293	2	Y	46					111
							51	9									
04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	721	1	17724	2	Y	49	83	1			77
							54	9									
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					36
							14	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 12/09/2011 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
02	20216	X	16096	-0-	-4120	-0-	505	1	14693	2	Y	816	771	1	2	8	99
							898	9									
03	22227	X	17459	-0-	-4768	-0-	603	1	16462	2	Y	358	382	1	1	8	74
							394	9									
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	442	1	14375	2	Y	248	277	1			45
							273	9									
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	97
							662	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37324	X	33372	-0-	-3952	-0-	1334	1	31955	2	N	75	88	1	3	8	81
							83	9									
03	37665	X	34830	-0-	-2835	-0-	1143	1	33587	2	N	91	127	1	3	8	42
							100	9									
04	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	846	1	27745	2	N	65	60	1	2	8	45
							72	9									
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									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	227	1	14354	2	N	125	255	1	6	8	27
							138	9									
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	67	1	14902	2	N	115	41	1	4	8	97
							127	9									
04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	225	1	13105	2	N	107	101	1	4	8	99
							118	9									
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									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136	X	13033	-0-	-4103	-0-	220	1	11377	2	N	1305	1285	1	4	8	423
							1436	9									
03	17670	X	14131	-0-	-3539	-0-	333	1	12481	2	N	1197	1377	1	2	8	241
							1317	9									
04	16560	X	13231	-0-	-3329	-0-	437	1	11863	2	N	846	749	1	1	8	337
							931	9									
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									

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
02	29988	X	27286	-0-	-2702	-0-	422	1	26711	2	Y	139	118	1	6	8	108
							153	9									
03	31000	X	29554	-0-	-1446	-0-	131	1	29224	2	Y	181	222	1	5	8	62
							199	9									
04	30450	X	24798	-0-	-5652	-0-	416	1	24238	2	Y	131	113	1	8	8	72
							144	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	75852	X	21761	-0-	-54091	-0-	337	1	21343	2	N	74	75	1	4	8	70
							81	9									
03	83979	X	23048	-0-	-60931	-0-	103	1	22856	2	N	81	93	1	4	8	54
							89	9									
04	29790	X	21299	-0-	-8491	-0-	358	1	20863	2	N	71	43	1	7	8	75
							78	9									
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									

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
02	0	Z	34896	-0-	34896	987212	968	1	33794	3	Y	122	78	1	10	8	119
							134	9									
03	0	Z	25700	-0-	25700	1012912	388	1	25161	2	Y	137	151	1	10	8	95
							151	9									
04	0	Z	36183	-0-	36183	1049095	584	1	35162	2	Y	397	350	1	26	8	116
							437	9									
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

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
02	86044	X	20193	-0-	-65851	-0-	313	1	19808	2	N	65	96	1	14	8	52
							72	9									
03	95263	X	21296	-0-	-73967	-0-	95	1	21116	2	N	77	100	1	5	8	24
							85	9									
04	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	317	1	18473	2	N	67	46	1	6	8	39
							74	9									
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									

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
02	97720	X	27865	-0-	-69855	-0-	883	1	26910	2	Y	65	69	1			6
							72	9									
03	108190	X	25775	-0-	-82415	-0-	838	1	24936	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	943	1	29959	2	Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76132	X	17254	-0-	-58878	-0-	209	1	16934	2	N	101	49	1	10	8	54
							111	9									
03	84289	X	17845	-0-	-66444	-0-	80	1	17692	2	N	66	111	1	5	8	4
							73	9									
04	81570	X	16060	-0-	-65510	-0-	269	1	15667	2	N	113	83	1	9	8	25
							124	9									
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	28
							86	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84336	X	24704	-0-	-59632	-0-	747	1	23911	2	Y	42	73	1			16
							46	9									
03	93372	X	25119	-0-	-68253	-0-	980	1	24094	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
04	90360	X	22827	-0-	-67533	-0-	989	1	21784	2	Y	49	52	1			16
							54	9									
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									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66024	X	18805	-0-	-47219	-0-	569	1	18189	2	Y	43	76	1			18
							47	9									
03	73098	X	19646	-0-	-53452	-0-	766	1	18836	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
04	70740	X	17936	-0-	-52804	-0-	777	1	17105	2	Y	49	53	1			16
							54	9									
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									

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
02	97300	X	25053	-0-	-72247	-0-	798	1	24013	2	Y	220	218	1			130
							242	9									
03	107725	X	22531	-0-	-85194	-0-	100	1	22255	2	Y	160	254	1			36
							176	9									
04	104250	X	26424	-0-	-77826	-0-	443	1	25804	2	Y	161	160	1			37
							177	9									
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			25
							43	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	83776	X	20344	-0-	-63432	-0-	1319	1	18959	2	N	60	84	1	3	8	56
							66	9									
03	92752	X	20709	-0-	-72043	-0-	535	1	20172	2	N	2	2	8			56
							2	9									
04	89760	X	19382	-0-	-70378	-0-	1632	1	17643	2	N	97	93	1	2	8	58
							107	9									
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									

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
02	93128	X	29581	-0-	-63547	-0-	937	1	28537	2	Y	97	104	1			11
							107	9									
03	103106	X	40921	-0-	-62185	-0-	1330	1	39591	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	99780	X	46588	-0-	-53192	-0-	1421	1	45167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	64484	X	12827	-0-	-51657	-0-	199	1	12600	2	Y	25	43	1	9	8	16
							28	9									
03	71393	X	14265	-0-	-57128	-0-	64	1	14137	2	Y	58	62	1	7	8	5
							64	9									
04	69090	X	9096	-0-	-59994	-0-	152	1	8887	2	Y	52	22	1	14	8	21
							57	9									
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									

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
02	127204	X	54112	-0-	-73092	-0-	841	1	53247	2	N	22	86	1	5	8	56
							24	9									
03	140833	X	55387	-0-	-85446	-0-	248	1	55087	2	N	47	61	1	5	8	37
							52	9									
04	136290	X	46508	-0-	-89782	-0-	784	1	45699	2	N	23	5	8			55
							25	9									
05	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	399	1	43892	2	N	33	3	8			85
							36	9									
06	63810	X	40352	-0-	-23458	-0-	300	1	39983	3	N	63	63	1			85
							69	9									
07	59923	X	39589	-0-	-20334	-0-	743	1	38843	2	N	3	3	8			85
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

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
02	76524	X	25899	-0-		-50625		-0-	827	1	24884	2	Y	171	174	1			103
									188	9									
03	84723	X	8552	-0-		-76171		-0-	38	1	8458	2	Y	51	137	1			17
									56	9									
04	81990	X	24280	-0-		-57710		-0-	408	1	23817	2	Y	50	57	1			10
									55	9									
05	84723	X	24044	-0-		-60679		-0-	215	1	23704	2	Y	114	78	1			46
									125	9									
06	29130	X	21808	-0-		-7322		-0-	161	1	21485	2	Y	147	109	1			84
									162	9									
07	28675	X	21169	-0-		-7506		-0-	396	1	20739	2	Y	31	94	1			21
									34	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	88844	X	19782	-0-		-69062		-0-	628	1	18893	2	Y	237	233	1			140
									261	9									
03	98363	X	20082	-0-		-78281		-0-	89	1	19701	2	Y	265	354	1			51
									292	9									
04	95190	X	19724	-0-		-75466		-0-	328	1	19121	2	Y	250	238	1	8	8	55
									275	9									
05	98363	X	19728	-0-		-78635		-0-	174	1	19113	2	Y	401	281	1	3	8	172
									441	9									
06	22080	X	17237	-0-		-4843		-0-	126	1	16856	2	Y	232	227	1			177
									255	9									
07	21917	X	16550	-0-		-5367		-0-	309	1	16175	2	Y	60	191	1			46
									66	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	69524	X	29063	-0-		-40461		-0-	451	1	28572	3	Y	36	40	1	12	8	16
									40	9									
03	76973	X	30292	-0-		-46681		-0-	135	1	30125	3	Y	29	24	1	8	8	13
									32	9									
04	74490	X	17613	-0-		-56877		-0-	296	1	17273	2	Y	40	16	1	15	8	22
									44	9									
05	76973	X	24124	-0-		-52849		-0-	217	1	23860	2	Y	43	23	1	12	8	30
									47	9									
06	33450	X	22149	-0-		-11301		-0-	164	1	21957	2	Y	25	25	1			30
									28	9									
07	32178	X	20878	-0-		-11300		-0-	391	1	20472	2	Y	14	19	1	9	8	16
									15	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

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
02	102284	X	44168	-0-		-58116		-0-	685	1	43336	2	Y	134	108	1	2	8	47
									147	9									
03	113243	X	46276	-0-		-66967		-0-	207	1	46005	2	Y	58	93	1			12
									64	9									
04	109590	X	44683	-0-		-64907		-0-	752	1	43865	2	Y	60	58	1			14
									66	9									
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			12
									46	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76980	X	11490	-0-	-65490	-0-	65	1	11285	3	Y	127	114	1			157
							140	9									
12	79546	X	11397	-0-	-68149	-0-	109	1	11257	3	Y	28	151	1			34
							31	9									
01	79546	X	12515	-0-	-67031	-0-	233	1	12248	3	Y	31	28	1			37
							34	9									
02	71848	X	10127	-0-	-61721	-0-	157	1	9912	3	Y	53	57	1	17	8	16
							58	9									
03	79546	X	10803	-0-	-68743	-0-	48	1	10692	3	Y	57	52	1	12	8	9
							63	9									
04	76980	X	9549	-0-	-67431	-0-	160	1	9350	2	Y	35	20	1	18	8	6
							39	9									
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	20
							41	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
02	107240	X	27231	-0-	-80009	-0-	758	1	26438	2	Y	32	46	1			70
							35	9									
03	118730	X	12982	-0-	-105748	-0-	196	1	12723	2	Y	57	79	1			48
							63	9									
04	114900	X	20772	-0-	-94128	-0-	338	1	20351	2	Y	75	94	1			29
							83	9									
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

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
02	132608	X	46606	-0-	-86002	-0-	723	1	45736	2	Y	134	105	1	3	8	48
							147	9									
03	146816	X	44865	-0-	-101951	-0-	200	1	44601	2	Y	58	88	1	5	8	13
							64	9									
04	142080	X	43391	-0-	-98689	-0-	731	1	42593	2	Y	61	53	1	6	8	15
							67	9									
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	11
							48	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107520	X	57152	-0-	-50368	-0-	1869	1	54367	2	Y	833	899	1	8	8	111
							916	9									
03	119040	X	64674	-0-	-54366	-0-	2227	1	60766	2	Y	1528	1380	1	5	8	254
							1681	9									
04	115200	X	60343	-0-	-54857	-0-	1757	1	57131	2	Y	1323	1364	1	5	8	208
							1455	9									
05	119040	X	58945	-0-	-60095	-0-	1305	1	56134	2	Y	1369	1329	1	6	8	242
							1506	9									
06	48596	X	48596	-0-	-0-	-0-	1111	1	46113	2	Y	1247	1283	1			206
							1372	9									
07	64666	X	46601	-0-	-18065	-0-	1808	1	43320	2	Y	1339	1296	1	18	8	231
							1473	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	94584	X	34216	-0-	-60368	-0-	2219	1	31901	2	N	87	117	1	4	8	40
							96	9									
03	104718	X	32861	-0-	-71857	-0-	847	1	31961	2	N	48	69	1	6	8	13
							53	9									
04	101340	X	32800	-0-	-68540	-0-	2756	1	29796	2	N	225	135	1	8	8	95
							248	9									
05	104718	X	32654	-0-	-72064	-0-	1838	1	30695	2	N	110	95	1	110	8	-0-
							121	9									
06	101340	X	30404	-0-	-70936	-0-	1191	1	29129	2	N	76	44	1			32
							84	9									
07	37882	X	30115	-0-	-7767	-0-	834	1	29208	2	N	66	59	1	5	8	34
							73	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 5531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		5079	-0-	5079	5079	84	1	4907	2	N	80	28	8			52
							88	9									
05	SHUT IN		75960	-0-	75960	81039	679	1	74666	2	N	559	366	1	26	8	219
							615	9									
06	SHUT IN		55149	-0-	55149	136188	407	1	54380	2	N	329	365	1			183
							362	9									
07	SHUT IN		40403	-0-	40403	176591	752	1	39359	2	N	265	310	1	3	8	135
							292	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	10183	-0-	10183	356903	158	1	10025	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	11069	-0-	11069	367972	50	1	11019	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	10151	-0-	10151	378123	171	1	9979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	W	10202	-0-	10202	388325	92	1	10109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	0	W	9424	-0-	9424	397749	70	1	9354	2	Y	-0-					-0-
07	18942	X	NO RPT	-0-	-18942	378807					Y	NO RPT					-0-

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
*08	324912	X	26854	-0-	-298058	-0-	371	1	25883	3	Y	545	444	1			225
							600	9									
*09	91140	X	25681	-0-	-65459	-0-	336	1	24836	3	Y	463	574	1			114
							509	9									
*10	94178	X	26135	-0-	-68043	-0-	17	1	25619	2	Y	454	425	1			143
							499	9									
*11	91140	X	22976	-0-	-68164	-0-	129	1	22408	3	Y	399	349	1	5	8	188
							439	9									
*12	94178	X	21300	-0-	-72878	-0-	204	1	20996	2	Y	91	178	1			101
							100	9									
*01	94178	X	20198	-0-	-73980	-0-	375	1	19732	2	Y	83	128	1			56
							91	9									
*02	85064	X	17216	-0-	-67848	-0-	267	1	16871	2	Y	71	96	1	10	8	21
							78	9									
*03	94178	X	18350	-0-	-75828	-0-	82	1	18198	2	Y	64	71	1	9	8	5
							70	9									
*04	91140	X	16669	-0-	-74471	-0-	280	1	16297	2	Y	84	41	1	10	8	38
							92	9									
*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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	25684	-0-	25684	366509	865	1	24780	3	Y	35					219
							39	9									
*09	0	W	22517	-0-	22517	389026	737	1	21751	3	Y	26					245
							29	9									
*10	0	W	20958	-0-	20958	409984	638	1	20314	2	Y	5					250
							6	9									
*11	0	W	20212	-0-	20212	430196	561	1	19620	3	Y	28	1	8			277
							31	9									
*12	0	W	19147	-0-	19147	449343	566	1	18560	2	Y	19	268	1			28
							21	9									
*01	0	W	18940	-0-	18940	468283	447	1	18471	2	Y	20					48
							22	9									
*02	0	W	16379	-0-	16379	484662	455	1	15896	2	Y	25	5	8			68
							28	9									
*03	0	W	10172	-0-	10172	494834	154	1	9996	2	Y	20	3	8			85
							22	9									
*04	0	W	16136	-0-	16136	510970	263	1	15816	2	Y	52	2	8			135
							57	9									
*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

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

*08	358991	X	16323	-0-	-342668	-0-	230	1	16007	3	Y	78	49	1			134
							86	9									
*09	78270	X	20673	-0-	-57597	-0-	275	1	20302	3	Y	87	125	1			96
							96	9									
10	80879	X	21541	-0-	-59338	-0-	14	1	21413	2	Y	104	123	1			77
							114	9									
11	78270	X	21013	-0-	-57257	-0-	120	1	20824	2	Y	63	72	1			68
							69	9									
*12	80879	X	22142	-0-	-58737	-0-	212	1	21897	2	Y	30	54	1			44
							33	9									
01	80879	X	20333	-0-	-60546	-0-	379	1	19925	2	Y	26	22	1			48
							29	9									
*02	73052	X	24791	-0-	-48261	-0-	385	1	24338	2	Y	62	87	1	10	8	13
							68	9									
*03	80879	X	18373	-0-	-62506	-0-	82	1	18240	2	Y	46	40	1	5	8	14
							51	9									
*04	78270	X	16894	-0-	-61376	-0-	283	1	16498	2	Y	103	69	1	33	8	15
							113	9									
*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	25
							94	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	88116	X	35597	-0-	-52519	-0-	554	1	35039	2	N	4	4	8			58
							4	9									
03	97557	X	36759	-0-	-60798	-0-	164	1	36441	2	N	140	176	1	2	8	20
							154	9									
04	94410	X	33537	-0-	-60873	-0-	565	1	32919	2	N	48	42	1	3	8	23
							53	9									
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									

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
*08	0		52624	-0-	52624	210358	743	1	51809	3	Y	65	76	1			24
							72	9									
*09	0		43973	-0-	43973	254331	586	1	43320	3	Y	61	70	1			15
							67	9									
*10	0		36847	-0-	36847	291178	24	1	36766	2	Y	52	64	1			3
							57	9									
*11	327902	X	36724	-0-	-291178	-0-	210	1	36458	2	Y	51	44	1			10
							56	9									
*12	85343	X	35155	-0-	-50188	-0-	337	1	34753	2	Y	59	33	1			36
							65	9									
01	85343	X	34820	-0-	-50523	-0-	649	1	34104	2	Y	61	54	1			43
							67	9									
*02	77084	X	29546	-0-	-47538	-0-	459	1	29022	2	Y	59	74	1			28
							65	9									
*03	85343	X	29095	-0-	-56248	-0-	130	1	28914	2	Y	46	50	1			24
							51	9									
*04	82590	X	15377	-0-	-67213	-0-	258	1	15040	2	Y	72	41	1			55
							79	9									
*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									

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
02	0	W	25206	-0-	25206	542122	392	1	24772	2	N	38	93	1	3	8	59
							42	9									
03	0	W	27782	-0-	27782	569904	124	1	27605	2	N	48	51	1	2	8	54
							53	9									
04	0	W	24400	-0-	24400	594304	411	1	23936	2	N	48	37	1	1	8	64
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	637507					N	NO RPT					150

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*08	0		5867	-0-	5867	23282	83	1	5774	3	Y	9	75	1			63
							10	9									
*09	28421	X	5139	-0-	-23282	-0-	68	1	5047	3	Y	22					85
							24	9									
*10	11408	X	2309	-0-	-9099	-0-	1	1	2282	2	Y	24	67	1			42
							26	9									
*11	11040	X	380	-0-	-10660	-0-	2	1	356	2	Y	20					62
							22	9									
*12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	58	1			4
01	11408	X	1	-0-	-11407	-0-	1	2			Y	-0-					4
*02	10304	X	934	-0-	-9370	-0-	15	1	919	2	Y	-0-					4
*03	11408	X	312	-0-	-11096	-0-	1	1	309	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*04	11040	X	785	-0-	-10255	-0-	13	1	770	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*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									

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
02	22428	X	6195	-0-	-16233	-0-	96	1	6091	2	N	7	2	8			42
							8	9									
03	24831	X	6723	-0-	-18108	-0-	30	1	6685	2	N	7	2	8			47
							8	9									
04	24030	X	6164	-0-	-17866	-0-	104	1	6058	2	N	2	1	8			48
							2	9									
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									

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
02	45892	X	23943	-0-	-21949	-0-	371	1	23455	2	N	106	7	8			117
							117	9									
03	50809	X	25115	-0-	-25694	-0-	112	1	24873	2	N	118	172	1	5	8	58
							130	9									
04	49170	X	23095	-0-	-26075	-0-	388	1	22600	2	N	97	95	1	5	8	55
							107	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	75060	X	21875	-0-	-53185	-0-	124	1	21612	2	Y	126	109	1			27
							139	9									
*12	77562	X	20582	-0-	-56980	-0-	196	1	20250	2	Y	124	119	1			32
							136	9									
01	77562	X	19658	-0-	-57904	-0-	364	1	19162	2	Y	120	93	1			59
							132	9									
*02	70056	X	16646	-0-	-53410	-0-	254	1	16049	2	Y	312	267	1			104
							343	9									
*03	77562	X	17898	-0-	-59664	-0-	80	1	17720	2	Y	89	175	1			18
							98	9									
*04	75060	X	9676	-0-	-65384	-0-	162	1	9438	2	Y	69	44	1			43
							76	9									
*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			15
							84	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

*08	0		19068	-0-	19068	211752	18470	3	598	9	Y	544	449	1			95
*09	228542	X	16790	-0-	-211752	-0-	316	1	15989	3	Y	441	462	1			74
							485	9									
10	42315	X	15276	-0-	-27039	-0-	363	1	14422	2	Y	446	482	1			38
							491	9									
11	40950	X	15054	-0-	-25896	-0-	361	1	14167	2	Y	478	352	1			164
							526	9									
*12	42315	X	14064	-0-	-28251	-0-	273	1	13360	2	Y	392	494	1			62
							431	9									
01	42315	X	13447	-0-	-28868	-0-	207	1	12866	2	Y	340	309	1			93
							374	9									
*02	38220	X	11699	-0-	-26521	-0-	186	1	11121	2	Y	356	353	1			96
							392	9									
*03	42315	X	12393	-0-	-29922	-0-	232	1	11579	2	Y	529	510	1			115
							582	9									
*04	40950	X	11112	-0-	-29838	-0-	10616	2	496	9	Y	451	433	1			133
*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			161
							327	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

*12	53289	X	22759	-0-	-30530	-0-	218	1	22497	2	Y	40	32	1			8
							44	9									
01	53289	X	23122	-0-	-30167	-0-	431	1	22676	2	Y	14	3	1			19
							15	9									
*02	48132	X	20235	-0-	-27897	-0-	313	1	19839	2	Y	75	52	1			42
							83	9									
*03	53289	X	21827	-0-	-31462	-0-	97	1	21686	2	Y	40	55	1			27
							44	9									
*04	51570	X	15311	-0-	-36259	-0-	257	1	15012	2	Y	38	45	1			20
							42	9									
*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			21
							51	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. GAS	(I) 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	20384	X	6292	-0-		-14092	-0-	95 155	1 9	6042	2	N	141	82	1	1	8	90
03	22568	X	6886	-0-		-15682	-0-	30 157	1 9	6699	2	N	143	185	1	3	8	45
04	21840	X	6151	-0-		-15689	-0-	101 142	1 9	5908	2	N	129	85	1	2	8	87
05	22568	X	6299	-0-		-16269	-0-	56 135	1 9	6108	2	N	123	180	1	2	8	28
06	21840	X	5575	-0-		-16265	-0-	41 30	1 9	5504	2	N	27					55
07	22568	X	5804	-0-		-16764	-0-	105 205	1 9	5494	2	N	186	151	1	1	8	89

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

*08	0		45743	-0-		45743	512219	647 73	1 9	45096	3	Y	-0-					69
*09	570691	X	58472	-0-		-512219	-0-	780 61	1 9	57619	3	Y	66	66	1			69
*10	127534	X	57941	-0-		-69593	-0-	38 80	1 9	57842	2	Y	55	28	1			96
*11	123420	X	52383	-0-		-71037	-0-	299 167	1 9	52004	3	Y	73	105	1	1	8	63
*12	127534	X	49915	-0-		-77619	-0-	478 152	1 9	49270	2	Y	152	123	1			92
*01	127534	X	45957	-0-		-81577	-0-	855 97	1 9	44950	2	Y	138					230
*02	115192	X	31000	-0-		-84192	-0-	481 13	1 9	30422	2	Y	88	233	1	9	8	76
*03	127534	X	38722	-0-		-88812	-0-	173 17	1 9	38536	2	Y	12	75	1	12	8	1
*04	123420	X	35436	-0-		-87984	-0-	597 11	1 9	34822	2	Y	15	15	8			1
*05	127534	X	33261	-0-		-94273	-0-	299 8	1 9	32951	2	Y	10	10	8			-0-
*06	123420	X	29818	-0-		-93602	-0-	222	1	29596	2	Y	-0-					-0-
07	127534	X	27866	-0-		-99668	-0-	522	1	27336	2	Y	7	7	8			-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

*12	70401	X	19119	-0-		-51282	-0-	181 244	1 9	18694	2	Y	222	212	1			70
01	70401	X	21370	-0-		-49031	-0-	394 239	1 9	20737	2	Y	217	137	1			150
*02	63588	X	17921	-0-		-45667	-0-	276 200	1 9	17445	2	Y	182	267	1			65
*03	70401	X	17638	-0-		-52763	-0-	78 205	1 9	17355	2	Y	186	69	1			182
*04	68130	X	16044	-0-		-52086	-0-	268 168	1 9	15608	2	Y	153	277	1			58
*05	70401	X	15771	-0-		-54630	-0-	140 173	1 9	15458	2	Y	157	145	1			70
*06	68130	X	13268	-0-		-54862	-0-	98 128	1 9	13042	2	Y	116	70	1			116
07	70401	X	14448	-0-		-55953	-0-	268 138	1 9	14042	2	Y	125	134	1			107

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*11	63540	X	14699	-0-	-48841	-0-	83	1	14516	2	Y	91	82	1			11
							100	9									
*12	65658	X	12379	-0-	-53279	-0-	119	1	12219	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
*01	65658	X	12317	-0-	-53341	-0-	229	1	12043	2	Y	41	22	1			27
							45	9									
*02	59304	X	9660	-0-	-49644	-0-	149	1	9460	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
*03	65658	X	10351	-0-	-55307	-0-	46	1	10241	2	Y	58	66	1			7
							64	9									
*04	63540	X	9041	-0-	-54499	-0-	152	1	8859	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
*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			23
							33	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

08	0		-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-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

08	0		-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-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. N/A

02	SHUT IN		6123	-0-	6123	34174	94	1	5934	2	N	86	1	8			87
							95	9									
03	SHUT IN		6291	-0-	6291	40465	28	1	6234	2	N	26	95	1			18
							29	9									
04	SHUT IN		5967	-0-	5967	46432	100	1	5845	2	N	20	3	8			35
							22	9									
05	SHUT IN		5909	-0-	5909	52341	53	1	5837	2	N	17	2	8			50
							19	9									
06	SHUT IN		5144	-0-	5144	57485	38	1	5087	2	N	17					67
							19	9									
07	SHUT IN		5058	-0-	5058	62543	95	1	4955	2	N	7	1	8			73
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

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
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	403	X	26	-0-	-377	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	390	X	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

02	127428	X	43056	-0-	-84372	-0-	668	1	42263	2	N	114	180	1	7	8	182
							125	9									
03	141081	X	48207	-0-	-92874	-0-	215	1	47852	2	N	127	245	1	4	8	60
							140	9									
04	136530	X	45000	-0-	-91530	-0-	757	1	44122	2	N	110	102	1	3	8	65
							121	9									
05	141081	X	44788	-0-	-96293	-0-	403	1	44245	2	N	127	4	8			188
							140	9									
06	136530	X	41300	-0-	-95230	-0-	305	1	40843	2	N	138	286	1			40
							152	9									
07	141081	X	40141	-0-	-100940	-0-	749	1	39253	2	N	126	67	1	2	8	97
							139	9									

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

*08	0		18966	-0-	18966	194616	265	1	18478	3	Y	203	128	1			75
							223	9									
*09	0		18272	-0-	18272	212888	242	1	17842	3	Y	171	245	1			1
							188	9									
10	229226	X	16338	-0-	-212888	-0-	11	1	16131	2	Y	178	179	1			-0-
							196	9									
11	60870	X	15336	-0-	-45534	-0-	87	1	15133	2	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
*12	62899	X	13601	-0-	-49298	-0-	130	1	13365	2	Y	96	52	1			44
							106	9									
01	62899	X	14723	-0-	-48176	-0-	273	1	14351	2	Y	90	41	1			93
							99	9									
*02	56812	X	17048	-0-	-39764	-0-	262	1	16565	2	Y	201	255	1			39
							221	9									
*03	62899	X	11904	-0-	-50995	-0-	52	1	11681	2	Y	155	145	1			49
							171	9									
*04	60870	X	8976	-0-	-51894	-0-	145	1	8456	2	Y	341	323	1			67
							375	9									
*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	35
							103	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

02	67592	X	17165	-0-	-50427	-0-	266	1	16805	2	N	85	4	8			98
							94	9									
03	74834	X	18799	-0-	-56035	-0-	84	1	18618	2	N	88	131	1	3	8	52
							97	9									
04	72420	X	16849	-0-	-55571	-0-	282	1	16449	2	N	107	130	1	2	8	27
							118	9									
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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65436	X	25514	-0-	-39922	-0-	709	1	24727	2	N	71	4	8			215
							78	9									
03	72447	X	23006	-0-	-49441	-0-	348	1	22592	2	N	60	167	1	3	8	105
							66	9									
04	70110	X	24390	-0-	-45720	-0-	397	1	23920	2	N	66	4	8			167
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					167

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		112260	-0-	112260	120625	1714	1	108453	2	N	1903	1518	1	13	8	397
							2093	9									
03	SHUT IN		129771	-0-	129771	250396	572	1	127256	2	N	1766	1836	1	6	8	321
							1943	9									
04	SHUT IN		109778	-0-	109778	360174	1825	1	106437	2	N	1378	1464	1	4	8	231
							1516	9									
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	SHUT IN		93179	-0-	93179	660055	1726	1	90352	2	N	1001	1141	1	4	8	155
							1101	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		24521	-0-	24521	198639	346	1	24095	3	Y	73	101	1			40
							80	9									
*09	0		21297	-0-	21297	219936	283	1	20942	3	Y	65	90	1			15
							72	9									
*10	240445	X	20509	-0-	-219936	-0-	13	1	20427	2	Y	63					78
							69	9									
*11	47700	X	18376	-0-	-29324	-0-	105	1	18201	2	Y	64	77	1			65
							70	9									
*12	49290	X	17633	-0-	-31657	-0-	169	1	17403	2	Y	55	93	1			27
							61	9									
01	49290	X	16930	-0-	-32360	-0-	315	1	16549	2	Y	60	75	1			12
							66	9									
*02	44520	X	14398	-0-	-30122	-0-	223	1	14123	2	Y	47	1	8			58
							52	9									
*03	49290	X	15745	-0-	-33545	-0-	70	1	15624	2	Y	46	79	1			25
							51	9									
*04	47700	X	14186	-0-	-33514	-0-	238	1	13906	2	Y	38					63
							42	9									
*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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		125907	-0-	125907	125907	5964	1	119464	2	N	435	332	1	7	8	96
							479	9									
04	SHUT IN		112011	-0-	112011	237918	5167	1	106490	2	N	322	324	1	4	8	90
							354	9									
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	SHUT IN		87372	-0-	87372	522288	3906	1	83259	2	N	188	180	1	5	8	63
							207	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
*08	0		61371	-0-	61371	282452	2064	1	59133	3	Y	158	142	1			31
							174	9									
*09	0		55036	-0-	55036	337488	1800	1	53094	3	Y	129	141	1			19
							142	9									
*10	0		51176	-0-	51176	388664	1554	1	49482	2	Y	127	142	1			4
							140	9									
*11	436121	X	47457	-0-	-388664	-0-	1316	1	46018	2	Y	112	70	1			46
							123	9									
*12	82398	X	49780	-0-	-32618	-0-	1470	1	48203	2	Y	97	104	1			39
							107	9									
01	82398	X	48090	-0-	-34308	-0-	1135	1	46888	2	Y	61	45	1			55
							67	9									
*02	74424	X	40791	-0-	-33633	-0-	1134	1	39560	2	Y	88	57	1			86
							97	9									
*03	82398	X	21181	-0-	-61217	-0-	320	1	20723	2	Y	125	130	1			81
							138	9									
*04	79740	X	31591	-0-	-48149	-0-	511	1	30773	2	Y	279	271	1			89
							307	9									
*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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 04/23/2012 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
*08	0		126630	-0-	126630	534428	436	1	126194	3	Y	-0-					-0-
*09	0		118973	-0-	118973	653401	85	1	118888	3	Y	-0-					-0-
*10	0		120014	-0-	120014	773415	120014	2			Y	-0-					-0-
*11	889752	X	116337	-0-	-773415	-0-	1466	1	111833	2	Y	2762	2946	1			-0-
							3038	9									
*12	150598	X	110358	-0-	-40240	-0-	1361	1	106078	2	Y	2654	2236	1			418
							2919	9									
01	150598	X	110686	-0-	-39912	-0-	1849	1	106001	2	Y	2578	2624	1			372
							2836	9									
*02	136024	X	94507	-0-	-41517	-0-	3081	1	89637	2	Y	1626	1777	1			221
							1789	9									
*03	150598	X	90524	-0-	-60074	-0-	3128	1	85343	2	Y	1866	1762	1			325
							2053	9									
*04	145740	X	86038	-0-	-59702	-0-	2524	1	82076	2	Y	1307	1416	1			216
							1438	9									
*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			339
							2191	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		49348	-0-	49348	226115	1157	1	48191	3	Y	-0-	1	1			79
*09	0		39103	-0-	39103	265218	1165	1	37938	3	Y	-0-					79
*10	0		47050	-0-	47050	312268	2913	1	44137	2	Y	-0-					79
*11	352804	X	40536	-0-	-312268	-0-	4100	1	36433	3	Y	3	3	8			79
							3	9									
*12	77438	X	36976	-0-	-40462	-0-	3963	1	32850	2	Y	148	103	1			124
							163	9									
*01	77438	X	33920	-0-	-43518	-0-	4751	1	29158	2	Y	10	98	1			36
							11	9									
*02	69944	X	29585	-0-	-40359	-0-	944	1	28413	2	Y	207	104	1	12	8	127
							228	9									
*03	77438	X	27282	-0-	-50156	-0-	121	1	27030	2	Y	119	180	1	8	8	58
							131	9									
*04	74940	X	27988	-0-	-46952	-0-	470	1	27387	2	Y	119	126	1	11	8	40
							131	9									
*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	93
							68	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6901 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		33974	-0-	33974	33974		1111	1	32311	3	N	311	53	8			258
								210	4	342	9							
03	SHUT IN		73348	-0-	73348	107322		2583	1	70483	3	N	256	422	1	5	8	87
								282	9									
04	SHUT IN		58860	-0-	58860	166182		1747	1	56805	2	N	280	232	1			135
								308	9									
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									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	209146	X	15932	-0-	-193214	-0-		90	1	15572	2	Y	245	220	1			32
								270	9									
*12	60760	X	19669	-0-	-41091	-0-		188	1	19387	2	Y	85	96	1			21
								94	9									
*01	60760	X	13762	-0-	-46998	-0-		255	1	13394	2	Y	103	55	1			69
								113	9									
*02	54880	X	11025	-0-	-43855	-0-		170	1	10748	2	Y	97	132	1			34
								107	9									
*03	60760	X	11275	-0-	-49485	-0-		50	1	11097	2	Y	116	135	1			15
								128	9									
*04	58800	X	9948	-0-	-48852	-0-		167	1	9720	2	Y	55	61	1			9
								61	9									
*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			36
								51	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		60398	-0-	60398	239916		851	1	59362	3	Y	168	172	1			57
								185	9									
*09	0		55999	-0-	55999	295915		745	1	55069	3	Y	168	156	1			69
								185	9									
*10	0		52625	-0-	52625	348540		34	1	52481	2	Y	100	142	1			27
								110	9									
*11	394015	X	45475	-0-	-348540	-0-		259	1	45073	3	Y	130	101	1	3	8	53
								143	9									
*12	104780	X	43429	-0-	-61351	-0-		417	1	42967	2	Y	41	33	1			61
								45	9									
01	104780	X	40529	-0-	-64251	-0-		755	1	39716	2	Y	53	77	1			37
								58	9									
*02	94640	X	34524	-0-	-60116	-0-		536	1	33926	2	Y	56	52	1	17	8	24
								62	9									
*03	104780	X	36014	-0-	-68766	-0-		161	1	35797	2	Y	51	54	1	9	8	12
								56	9									
*04	101400	X	34478	-0-	-66922	-0-		581	1	33856	2	Y	37	27	1	10	8	12
								41	9									
*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	19
								33	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
*08	0		39964	-0-	39964	205272	562	1	39202	3	Y	182	186	1			107
							200	9									
*09	0		45473	-0-	45473	250745	604	1	44625	3	Y	222	207	1			122
							244	9									
*10	0		42740	-0-	42740	293485	28	1	42566	2	Y	133	232	1			23
							146	9									
*11	331517	X	38032	-0-	-293485	-0-	216	1	37626	2	Y	173	137	1			59
							190	9									
*12	93248	X	35816	-0-	-57432	-0-	344	1	35418	2	Y	49	37	1			71
							54	9									
01	93248	X	33617	-0-	-59631	-0-	626	1	32939	2	Y	47	78	1			40
							52	9									
*02	84224	X	28415	-0-	-55809	-0-	441	1	27933	2	Y	37	51	1			26
							41	9									
*03	93248	X	29848	-0-	-63400	-0-	133	1	29656	2	Y	54	65	1			15
							59	9									
*04	90240	X	26932	-0-	-63308	-0-	453	1	26422	2	Y	52	46	1			21
							57	9									
*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			37
							50	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 05/30/2012 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
02	71176	X	24308	-0-	-46868	-0-	1568	1	22529	2	N	192	227	1			77
							211	9									
03	78802	X	30480	-0-	-48322	-0-	785	1	29625	2	N	64	119	1			22
							70	9									
04	76260	X	25789	-0-	-50471	-0-	2163	1	23386	2	N	218	142	1			98
							240	9									
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	N	114	102	1			73
							125	9									
07	78802	X	25217	-0-	-53585	-0-	696	1	24391	2	N	118	122	1			69
							130	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		870	-0-	870	7102	12	1	858	3	Y	-0-					-0-
*09	0		294	-0-	294	7396	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	0		478	-0-	478	7874	478	2			Y	-0-					-0-
*11	8423	X	549	-0-	-7874	-0-	3	1	546	2	Y	-0-					-0-
*12	5921	X	452	-0-	-5469	-0-	4	1	426	2	Y	20					20
							22	9									
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					20
*02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					20
*03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	6					26
*04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	30					56
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		33254	-0-	33254	33254	558	1	32560	2	Y	124	2	8			122
							136	9									
*05	SHUT IN		104672	-0-	104672	137926	940	1	103428	2	Y	276	207	1	17	8	174
							304	9									
*06	SHUT IN		85872	-0-	85872	223798	637	1	85009	2	Y	205	242	1			137
							226	9									
07	SHUT IN		75414	-0-	75414	299212	1411	1	73858	2	Y	132	235	1	10	8	24
							145	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		36805	-0-	36805	124108	520	1	36262	3	N	21					38
							23	9									
09	0		30824	-0-	30824	154932	411	1	30392	3	N	19					57
							21	9									
10	0		28627	-0-	28627	183559	19	1	28591	2	N	15					72
							17	9									
11	0		25024	-0-	25024	208583	143	1	24868	2	N	12					84
							13	9									
*12	232053	X	23470	-0-	-208583	-0-	225	1	23237	2	N	7	69	1			22
							8	9									
01	74028	X	22772	-0-	-51256	-0-	425	1	22336	2	N	10					32
							11	9									
02	66864	X	19257	-0-	-47607	-0-	299	1	18946	2	N	11	5	8			38
							12	9									
03	74028	X	20470	-0-	-53558	-0-	92	1	20364	2	N	13	4	8			47
							14	9									
04	71640	X	18213	-0-	-53427	-0-	307	1	17891	2	N	14	40	1	6	8	15
							15	9									
05	74028	X	17751	-0-	-56277	-0-	160	1	17576	2	N	14	4	8			25
							15	9									
06	71640	X	16285	-0-	-55355	-0-	121	1	16164	2	N	-0-					25
07	74028	X	16090	-0-	-57938	-0-	301	1	15780	2	N	8	5	8			28
							9	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		56202	-0-	56202	178311	1308	1	54508	3	Y	351	554	1			55
							386	9									
*09	0		52159	-0-	52159	230470	1542	1	50221	3	Y	360	367	1			48
							396	9									
*10	0		49803	-0-	49803	280273	3062	1	46398	2	Y	312	180	1			180
							343	9									
*11	0		40043	-0-	40043	320316	4021	1	35728	2	Y	267	365	1			82
							294	9									
*12	362683	X	42367	-0-	-320316	-0-	4548	1	37696	2	Y	112	88	1			106
							123	9									
*01	75764	X	44259	-0-	-31505	-0-	6200	1	38050	2	Y	8	82	1			32
							9	9									
*02	68432	X	37341	-0-	-31091	-0-	1196	1	35981	2	Y	149	81	1			100
							164	9									
*03	75764	X	36189	-0-	-39575	-0-	162	1	35955	2	Y	65	126	1			39
							72	9									
*04	73320	X	35612	-0-	-37708	-0-	600	1	34957	2	Y	50	66	1	2	8	23
							55	9									
*05	75764	X	34387	-0-	-41377	-0-	309	1	34019	2	Y	54	29	1	1	8	47
							59	9									
*06	73320	X	30759	-0-	-42561	-0-	228	1	30489	2	Y	38	30	1			55
							42	9									
07	75764	X	29735	-0-	-46029	-0-	556	1	29102	2	Y	70	41	1			84
							77	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		44415	-0-	44415	126017	622	1	43353	3	Y	400	399	1			148
							440	9									
*09	0		37832	-0-	37832	163849	1116	1	36347	3	Y	335	261	1			222
							369	9									
*10	0		34569	-0-	34569	198418	2121	1	32137	2	Y	283	379	1			126
							311	9									
*11	0		28673	-0-	28673	227091	2871	1	25512	2	Y	264	270	1			120
							290	9									
*12	255389	X	28298	-0-	-227091	-0-	3011	1	24960	2	Y	297	226	1			191
							327	9									
*01	59055	X	26436	-0-	-32619	-0-	3663	1	22478	2	Y	268	357	1			102
							295	9									
*02	53340	X	22035	-0-	-31305	-0-	700	1	21080	2	Y	232	126	1			208
							255	9									
*03	59055	X	22941	-0-	-36114	-0-	102	1	22604	2	Y	214	367	1			55
							235	9									
*04	57150	X	19640	-0-	-37510	-0-	327	1	19094	2	Y	199	124	1	2	8	130
							219	9									
*05	59055	X	18946	-0-	-40109	-0-	168	1	18532	2	Y	224	126	1	1	8	227
							246	9									
*06	57150	X	16392	-0-	-40758	-0-	121	1	16128	2	Y	130	137	1			220
							143	9									
07	59055	X	16121	-0-	-42934	-0-	299	1	15642	2	Y	164	278	1			106
							180	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 08/13/2013 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		21430	-0-	21430	21430	258	1	20971	2	Y	183	95	1	17	8	71
							201	9									
*03	SHUT IN		60639	-0-	60639	82069	269	1	59893	2	Y	434	397	1	1	8	107
							477	9									
*04	SHUT IN		44191	-0-	44191	126260	740	1	43128	2	Y	294	316	1			85
							323	9									
*05	SHUT IN		36660	-0-	36660	162920	328	1	36068	2	Y	240	220	1			105
							264	9									
*06	SHUT IN		30793	-0-	30793	193713	228	1	30399	2	Y	151	185	1			71
							166	9									
07	SHUT IN		27386	-0-	27386	221099	511	1	26741	2	Y	122	141	1			52
							134	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		46361	-0-	46361	132164	652	1	45504	3	Y	186	192	1			81
							205	9									
*09	0		37359	-0-	37359	169523	497	1	36734	3	Y	116	169	1			28
							128	9									
*10	0		34899	-0-	34899	204422	23	1	34756	2	Y	109	137	1			-0-
							120	9									
*11	0		30406	-0-	30406	234828	173	1	30117	2	Y	105	57	1			48
							116	9									
*12	263565	X	28737	-0-	-234828	-0-	275	1	28376	2	Y	78	60	1			66
							86	9									
*01	64573	X	28714	-0-	-35859	-0-	534	1	28080	2	Y	91	72	1			85
							100	9									
*02	58324	X	23967	-0-	-34357	-0-	372	1	23537	2	Y	53	89	1			49
							58	9									
*03	64573	X	24773	-0-	-39800	-0-	110	1	24583	2	Y	73	98	1			24
							80	9									
*04	62490	X	22325	-0-	-40165	-0-	375	1	21881	2	Y	63	46	1			41
							69	9									
*05	64573	X	21667	-0-	-42906	-0-	195	1	21406	2	Y	60	90	1			11
							66	9									
*06	62490	X	11215	-0-	-51275	-0-	83	1	11082	2	Y	45					56
							50	9									
07	64573	X	16604	-0-	-47969	-0-	309	1	16184	2	Y	101	138	1			19
							111	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 5902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		31597	-0-	31597	31597	528	1	30806	2	Y	239	21	1	18	8	200
							263	9									
*05	SHUT IN		110124	-0-	110124	141721	991	1	108989	2	Y	131	185	1	1	8	145
							144	9									
*06	SHUT IN		93642	-0-	93642	235363	696	1	92879	2	Y	61	163	1			43
							67	9									
07	SHUT IN		87736	-0-	87736	323099	1638	1	85739	2	Y	326	204	1			165
							359	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		53699	-0-		53699		137173		758	1	52853	3	N	80					187
										88	9									
09	0		51109	-0-		51109		188282		681	1	50298	3	N	118	201	1			104
										130	9									
10	0		44843	-0-		44843		233125		29	1	44661	2	N	139	193	1			50
										153	9									
11	0		38934	-0-		38934		272059		222	1	38595	2	N	106	99	1			57
										117	9									
*12	301870	X	29811	-0-		-272059		-0-		286	1	29472	2	N	48	51	1			54
										53	9									
01	70773	X	22333	-0-		-48440		-0-		416	1	21881	2	N	33					87
										36	9									
02	63924	X	22737	-0-		-41187		-0-		353	1	22320	2	N	58	73	1	1	8	71
										64	9									
03	70773	X	32667	-0-		-38106		-0-		146	1	32452	2	N	63	102	1	3	8	29
										69	9									
04	68490	X	25477	-0-		-43013		-0-		429	1	24997	2	N	46	50	1	2	8	23
										51	9									
05	70773	X	24481	-0-		-46292		-0-		220	1	24242	2	N	17	2	8			38
										19	9									
06	68490	X	22678	-0-		-45812		-0-		168	1	22462	2	N	44					82
										48	9									
07	70773	X	20417	-0-		-50356		-0-		382	1	20017	2	N	16	62	1	1	8	35
										18	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		59169	-0-		59169		136695		836	1	58268	3	Y	59	48	1			12
										65	9									
*09	0		48943	-0-		48943		185638		653	1	48242	3	Y	44	54	1			2
										48	9									
*10	0		44708	-0-		44708		230346		29	1	44637	2	Y	38	36	1			4
										42	9									
*11	0		38728	-0-		38728		269074		221	1	38471	2	Y	33	29	1			8
										36	9									
*12	306036	X	36962	-0-		-269074		-0-		352	1	36268	2	Y	311	203	1			116
										342	9									
*01	71920	X	34721	-0-		-37199		-0-		643	1	33807	2	Y	246	252	1			110
										271	9									
*02	64960	X	28300	-0-		-36660		-0-		436	1	27623	2	Y	219	272	1			57
										241	9									
*03	71920	X	29359	-0-		-42561		-0-		131	1	29049	2	Y	163	208	1			12
										179	9									
*04	69600	X	22255	-0-		-47345		-0-		373	1	21754	2	Y	116	66	1			62
										128	9									
*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									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		62843	-0-	62843	186091	2113	1	60535	3	Y	177					259
							195	9									
*09	0		53553	-0-	53553	239644	1752	1	51692	3	Y	99	183	1			175
							109	9									
*10	0		47844	-0-	47844	287488	1454	1	46282	2	Y	98	188	1			85
							108	9									
*11	0		44095	-0-	44095	331583	1223	1	42766	3	Y	96	2	8			179
							106	9									
*12	371988	X	40405	-0-	-331583	-0-	1193	1	39120	2	Y	84	183	1			80
							92	9									
*01	87947	X	32654	-0-	-55293	-0-	770	1	31812	2	Y	65					145
							72	9									
*02	79436	X	32928	-0-	-46508	-0-	915	1	31922	2	Y	83	6	8			222
							91	9									
*03	87947	X	13924	-0-	-74023	-0-	211	1	13663	2	Y	45	7	8			260
							50	9									
*04	85110	X	23490	-0-	-61620	-0-	383	1	23032	2	Y	68	5	8			323
							75	9									
*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

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		39714	-0-	39714	39714	740	1	38924	2	Y	45					45
							50	9									
*02	SHUT IN		104689	-0-	104689	144403	1625	1	102833	2	Y	210	232	1			23
							231	9									
*03	SHUT IN		97328	-0-	97328	241731	435	1	96661	2	Y	211	206	1			28
							232	9									
*04	SHUT IN		81180	-0-	81180	322911	1368	1	79756	2	Y	51	68	1			11
							56	9									
*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									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		71569	-0-	71569	71569	1081	1	70078	2	N	373	1	8			372
							410	9									
04	SHUT IN		86821	-0-	86821	158390	1417	1	85324	2	N	73	179	1			266
							80	9									
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	304151					N	NO RPT					294

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
08	0		10569	-0-	10569	20884	149 46	1 9	10374	3	N	42					42
09	0		-0-	-0-	-0-	20884					N	-0-					42
10	0		7633	-0-	7633	28517	5 28	1 9	7600	2	N	25					67
11	0		8205	-0-	8205	36722	47 12	1 9	8146	2	N	11					78
12	0		5713	-0-	5713	42435	55 11	1 9	5647	2	N	10					88
*01	47005	X	4570	-0-	-42435	-0-	85 8	1 9	4477	2	N	7					95
02	26796	X	5244	-0-	-21552	-0-	81 14	1 9	5149	2	N	13	85	1	1	8	22
03	29667	X	5127	-0-	-24540	-0-	23 3	1 9	5101	2	N	3					25
04	28710	X	4656	-0-	-24054	-0-	79	1	4577	2	N	-0-					25
05	29667	X	804	-0-	-28863	-0-	7	1	797	2	N	-0-					25
06	28710	X	6066	-0-	-22644	-0-	45 13	1 9	6008	2	N	12					37
07	29667	X	4793	-0-	-24874	-0-	90 8	1 9	4695	2	N	7	1	8			43

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		26960	-0-	26960	26960	154 59	1 9	26747	2	N	54	54	1			-0-
12	0		50042	-0-	50042	77002	480 89	1 9	49473	2	N	81	64	1			17
01	0		45903	-0-	45903	122905	856 31	1 9	45016	2	N	28	6	1			39
02	0		37616	-0-	37616	160521	583 165	1 9	36868	2	N	150	103	1			86
03	0		30137	-0-	30137	190658	135 74	1 9	29928	2	N	67	100	1			55
*04	219312	X	28654	-0-	-190658	-0-	482 95	1 9	28077	2	Y	86	94	1			47
05	74648	X	33824	-0-	-40824	-0-	304 119	1 9	33401	2	Y	108	107	1			48
06	72240	X	32187	-0-	-40053	-0-	239 97	1 9	31851	2	Y	88	77	1			59
07	74648	X	31849	-0-	-42799	-0-	595 101	1 9	31153	2	Y	92	109	1			42

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
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	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1567	-0-	-85	-0-	220	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

02	308	N	285	-0-	-23	-0-	40	1	245	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	103	1	629	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1108	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			Y	-0-					4
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					4
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

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	821	-0-	-187	-0-	821	2			Y	-0-					6
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			Y	-0-					6
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					6
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

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					2
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

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
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	2			Y	-0-					2
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					2
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

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
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					3
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					3
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					3
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			Y	-0-					19
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					19
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					19
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			Y	-0-					3
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					3
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
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

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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					6
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					6
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					6
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

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
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					3
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					3
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					3
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

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
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					16
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					16
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					16
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926

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
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					11
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					11
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					11
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

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

02	2800	N	1051	-0-	-1749	710	1051	2			Y	-0-					4
03	1942	N	1232	-0-	-710	-0-	1232	2			Y	-0-					4
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					4
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					1
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					1
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			Y	-0-					2
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					2
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					2
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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

02	308	N	125	-0-	-183	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
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

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
02	2800	N	2575	-0-	-225	2299	2575	2			Y	-0-					1
03	4394	X	2095	-0-	-2299	-0-	2095	2			Y	-0-					1
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
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

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
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	161	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	151	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	171	1	558	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	191	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	189	1	351	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					11
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					1
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

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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					8
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					8
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					8
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

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 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
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	261	-0-	-439	-0-	261	2			Y	-0-					34
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					34
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

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					11
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					11
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					11
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

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	214	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	249	1	790	2	N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	226	1	756	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	321	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	303	1	1053	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	772	1	238	2	N	-0-					87
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	340	1	1094	2	N	7					94
							8	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	266	1	902	2	N	-0-					94
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									

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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	294	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	332	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	305	1	1052	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	246	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	289	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	251	1	858	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	121	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	N	-0-					23
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	222	1	740	2	N	-0-					23
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	175	1	612	2	N	-0-					23
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

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
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	117	1	373	2	N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	136	1	427	2	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	119	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	94	1	291	2	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	117	1	357	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	183 7	1 9	608	2	N	6					24
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	206 7	1 9	680	2	N	6					30
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	192 2	1 9	663	2	N	2					32
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	206 7	1 9	725	2	N	6					38
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	701	2	N	3	34	1			7
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	198	1	693	2	N	-0-					7

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	263 11	1 9	902	2	N	10					32
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	270 8	1 9	916	2	N	7					39
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	258 3	1 9	922	2	N	3					42
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	253 10	1 9	920	2	N	9					51
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	250 3	1 9	937	2	N	3	52	1			2
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	1013	2	N	2					4

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1821	-0-	-111	-0-	1814	2	7	9	N	6	4	8			32
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					32
04	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					32
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

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
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1342	1	4682	2	N	21					215
							23	9									
03	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	1480	1	5110	2	N	19					234
							21	9									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1414	1	5139	2	N	6					240
							7	9									
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									

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

02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	-0-					-0-
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	398	1	441	2	N	-0-					-0-
04	900 #	665	-0-	-235	-0-	263	1	402	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	81	1	1940	2	N	87	186	1					120
							96	9											
03	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	90	1	2094	2	N	67							187
							74	9											
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	81	1	1870	2	N	105	186	1	1	8			105
							116	9											
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											

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

02	1120	X	900	-0-	-220	-0-	18	1	853	2	N	26	187	1	1	8			28
							29	9											
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	18	1	910	2	N	9							37
							10	9											
04	1200	X	756	-0-	-444	-0-	15	1	732	2	N	8							45
							9	9											
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											

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							61
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

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

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-

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
02	7840	X	7104	-0-	-736	-0-	19	1	7009	2	N	69					185
							76	9									
03	8432	X	7426	-0-	-1006	-0-	19	1	7321	2	N	78	148	1			115
							86	9									
04	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	17	1	6609	2	N	62					177
							68	9									
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									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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

02	1176	X	609	-0-	-567	-0-	580	3	29	9	N	26					169
03	1302	X	613	-0-	-689	-0-	580	3	33	9	N	30					199
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	1028	3	10	9	N	9					208
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	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					238

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

02	56	X	11	-0-	-45	-0-	10	3	1	9	N	1					49
03	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					49
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					76
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		NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT					76

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	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

02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	280	X	198	-0-	-82	-0-	38	1	154	2	N	5			100
							6	9							
03	310	X	208	-0-	-102	-0-	46	1	162	2	N	-0-			100
04	300	X	19	-0-	-281	-0-	2	1	3	2	N	13			113
							14	9							
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

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
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	2	N	-0-			102
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	441	1	1547	2	N	25			127
							28	9							
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1446	1	1916	2	N	5			132
							6	9							
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			54
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			56
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

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
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			111
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
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							

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					89
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	X	12	-0-	-48	-0-	2	1	2	2	N	7					96
							8	9									
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

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

02	2800	N	3732	-0-	932	932	3710	2	22	9	Y	20	73	1			97
03	3100	N	2519	-0-	-581	351	2519	2			Y	-0-					97
04	1800	#	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					97
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

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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	Y	-0-	107	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	69	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

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
02	6832	X	5706	-0-	-1126	-0-	190	1	5177	2	Y	308	300	1			93
							339	9									
03	6851	X	6229	-0-	-622	-0-	261	1	5637	2	Y	301	300	1			94
							331	9									
04	6450	X	5904	-0-	-546	-0-	224	1	5351	2	Y	299	322	1			71
							329	9									
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									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

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
02	11200	X	8681	-0-	-2519	-0-	615	1	7829	2	Y	215	184	1			65
							237	9									
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	985	1	11858	2	Y	275	254	1			86
							303	9									
04	11460	X	10160	-0-	-1300	-0-	776	1	9125	2	Y	235	265	1			56
							259	9									
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									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

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
02	52	N	43	-0-	-9	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

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
02	6104	X	5914	-0-	-190	-0-	428	1	5451	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
03	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	484	1	5828	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	6330	X	4461	-0-	-1869	-0-	348	1	4090	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560	X	19408	-0-	-2152	-0-	643	1	17492	2	Y	1157	1146	1			350
							1273	9									
03	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	815	1	17607	2	Y	1157	1146	1			361
							1273	9									
04	20700	X	18556	-0-	-2144	-0-	695	1	16586	2	Y	1159	1244	1			276
							1275	9									
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									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17640	X	15288	-0-	-2352	-0-	1060	1	13501	2	Y	661	699	1			200
							727	9									
03	19530	X	18058	-0-	-1472	-0-	1330	1	16005	2	Y	657	652	1			205
							723	9									
04	18480	X	16527	-0-	-1953	-0-	1239	1	14561	2	Y	661	709	1			157
							727	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					199
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					200
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	375	2			N	-0-	158	1			42
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

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	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

02	2296	#	1827	-0-	-469	-0-	78	1	1749	2	N	-0-					123
03	2542	#	2014	-0-	-528	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					123
04	2460	#	2092	-0-	-368	-0-	113	1	1979	2	N	-0-					123
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									

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9651	2	73	9	Y	66	172	1			19
03	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	276	1	9828	2	Y	18					37
							20	9									
04	9840	X	342	-0-	-9498	-0-	322	2	20	9	Y	18					55
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									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					144
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					149
04	1380	#	934	-0-	-446	-0-	926	2	8	9	Y	7					156
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	308 N	119	-0-	-189	-0-	119	2			Y	-0-					19
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					19
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					19
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

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	840 N	270	-0-	-570	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	1355	-0-	1355	1355	1355	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					5

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	185	1			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	185	1			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					128
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

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					86
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					86
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					86
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

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	#	657	-0-	-519	-0-	657	2			N	-0-					54
03	1085	#	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-					54
04	900	#	536	-0-	-364	-0-	536	2			N	-0-					54
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

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	550	-0-	-1018	-0-	550	2			N	-0-					153
03	1736	X	421	-0-	-1315	-0-	404	2	17	9	N	15					168
04	1680	X	674	-0-	-1006	-0-	668	2	6	9	N	5					173
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

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
07		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
02	9492	X	6914	-0-	-2578	-0-	699	1	6113	2	Y	93					277
							102	9									
03	10509	X	9873	-0-	-636	-0-	1022	1	8720	2	Y	119	190	1			206
							131	9									
04	10890	X	276	-0-	-10614	-0-	74	1	106	2	Y	87	195	1			98
							96	9									
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									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					144
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					150
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	123	2	3	9	N	3					153
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

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

02	4648	#	3937	-0-	-711	-0-	96	1	3830	2	N	10					145
							11	9									
03	4278	#	3544	-0-	-734	-0-	86	1	3451	2	N	6					151
							7	9									
04	3900	#	2639	-0-	-1261	-0-	64	1	2565	2	N	9					160
							10	9									
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									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2632 #	2449	-0-	-183	-0-	2449	2			N	-0-					78
03	2914 #	2815	-0-	-99	-0-	2813	2	2	9	N	2					80
04	2820 #	1841	-0-	-979	-0-	1828	2	13	9	N	12					92
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
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-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1876	N	1814	-0-	-62	B	-0-	525	1	1180	2	Y	99	109	1						143
								109	9												
03	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	649	1	1461	2	Y	120	103	1						160
								132	9												
04	2130	N	2113	-0-	-17	B	-0-	525	1	1487	2	Y	92	101	1						151
								101	9												
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												

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
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-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

02	2381	X	2381	-0-	-0-	B	-0-	726	1	1632	2	Y	21	22	1			31
								23	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	869	1	1955	2	Y	22	20	1			33
								24	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	B	-0-	723	1	2050	2	Y	25	23	1			35
								28	9									
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									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

02	1120	X	983	-0-	-137	B	-0-	297	1	667	2	N	17	18	1			21
								19	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	B	-0-	395	1	890	2	N	21	18	1			24
								23	9									
04	1050	X	988	-0-	-62	B	-0-	253	1	717	2	N	16	17	1			23
								18	9									
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									

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

02	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	1381	1	3105	2	Y	45	46	1			67
								50	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0-	B	-0-	1550	1	3488	2	Y	58	47	1			78
								64	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	B	-0-	1245	1	3530	2	Y	46	48	1			76
								51	9									
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									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	3164	X	3053	-0-	-111 B	-0-	905	1	2035	2	N	103					128
							113	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	1141	1	2568	2	N	-0-					128
04	3840	X	3648	-0-	-192 B	-0-	933	1	2643	2	N	65	180	1			13
							72	9									
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

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
02	7008	X	7008	-0-	-0- B	-0-	2144	1	4820	2	N	40					259
							44	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	2603	1	5859	2	N	43	165	1			137
							47	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	2325	1	6589	2	N	51					188
							56	9									
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									

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
02	6104	X	-0-	-0-	-6104 B	-0-					N	-0-					107
03	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					107
04	6270	X	-0-	-0-	-6270 B	-0-					N	-0-					107
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

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12236	X	-0-	-0-	-12236 B	-0-					N	-0-					183
03	364	X	364	-0-	-0- B	-0-	107	1	242	2	N	14					197
							15	9									
04	T. A.		4883	-0-	4883 B	4883	1273	1	3609	2	N	1					198
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					338
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					338
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					338
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

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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-

PHARR (BOND) 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	788	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			1
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

02	784	N	685	-0-	-99	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 10486

02	8288	X	2885	-0-	-5403	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	1157	-0-	-6748	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 244667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10692 - 10728

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR (BOND) //CONT.// 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (FB-C, BOND) 71087 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR (FB-L, MARKS) 71087 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (HENSLEY) //CONT.// 71087 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7028	X	6527	-0-	-501	-0-	6451	2	76	9	Y	69	61	1			18
03	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7101	2	3	4	Y	74	74	1			18
							81	9									
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6853	2	2	4	Y	72	77	1			13
							79	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4378	2	52	9	Y	47	41	1			12
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4834	2	2	4	Y	50	50	1			12
							55	9									
04	T. A.		4066	-0-	4066	4066	4019	2	1	4	Y	42	47	1			7
							46	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR (MARKS) 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53648	X	46870	-0-	-6778	-0-	46325	2	545	9	Y	495	428	1			131
03	57598	X	49933	-0-	-7665	-0-	49353	2	20	4	Y	509	516	1			124
							560	9									
04	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	47350	2	14	4	Y	496	533	1			87
							546	9									
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									

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
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4464	2	53	9	Y	48	43	1			13
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5896	2	2	4	Y	61	59	1			15
							67	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6380	2	2	4	Y	67	70	1			12
							74	9									
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									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 261700 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9903 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR (MARKS) //CONT.// 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	0	W	11811	-0-	11811	140218	11673	2	138	9	Y	125	115	1		33
03	0	W	11391	-0-	11391	151609	11258	2	5	4	Y	116	121	1		28
							128	9								
04	0	W	10531	-0-	10531	162140	10408	2	3	4	Y	109	118	1		19
							120	9								
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								

PHARR (REICHERT) 71087 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PHARR (8500) 71087 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	280 293 3	1 1 9	1692 1723	2 2	N	-0- 3	3	8			63 63
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-											
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	293	1	1626	2	N	-0-					63
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	293	1	1978	2	N	-0-					63
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	247 1	1 9	1803	2	N	1	1	8			63
07	1984	N	1232	-0-	-752	-0-	229	1	1003	2	N	-0-					63

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
02	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	493 44	1 9	12515	2	N	40					133
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	548 44	1 9	12995	2	N	40	160	1			13
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	530 65	1 9	12041	2	N	59					72
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	557 58	1 9	11992	2	N	53					125
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	418 68	1 9	8590	2	N	62	174	1			13
*07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	496 7	1 9	9351	2	N	6					19

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	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
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					9
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
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

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					82
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-					82
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					82
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	601	-0-	601	601	601	2			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

02	644	N	418	-0-	-226	-0-	115	1	303	2	N	-0-					56
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	261	1	672	2	N	-0-					56
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	209	1	620	2	N	-0-					56
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									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

02	1176	X	899	-0-	-277	-0-	248	1	651	2	N	-0-					68
03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	24	1	62	2	N	-0-					68
04	1020	X	719	-0-	-301	-0-	181	1	538	2	N	-0-					68
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									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

02	2184	X	1389	-0-	-795	-0-	383	1	1006	2	N	-0-					65
03	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	468	1	1206	2	N	-0-					65
04	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	516	1	1530	2	N	-0-					65
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									

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

02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					33
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					33
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
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

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
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

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	451	1	4971	2	N	-0-					122
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	484	1	4146	2	N	-0-					122
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	421	1	2573	2	N	-0-					122
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									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	108	1	1195	2	N	-0-					115
03	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	134	1	1143	2	N	-0-					115
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	178	1	1092	2	N	-0-					115
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	607	1	1595	2	N	-0-					92
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	739	1	1905	2	N	-0-					92
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	613	1	1818	2	N	-0-					92
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									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

02	392	N	347	-0-	-45	-0-	96	1	251	2	N	-0-					29
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	114	1	293	2	N	-0-					29
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	95	1	281	2	N	-0-					29
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	110	1	301	2	N	3					36
							3	9									

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	37	1	97	2	N	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					8
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	2	N	-0-					8
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	155	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	1					10
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	982	-0-	-754	-0-	127	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	838	-0-	-1084	-0-	127	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	152	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1054	2	Y	200	114	0			86
							220	9									
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	167	1	873	2	Y	451	451	0			86
							496	9									
*07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	357	1	1942	2	Y	483	480	0			89
							531	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 95 RRCID -> 151975 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7576 - 7590

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12804 10/04/2012

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	19	0			7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	6	0			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		898	-0-	898	968	293	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	252	N	73	-0-	-179	-0-	9	1	64	2	Y	-0-	26	0			8
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	10	2	Y	1	7	0			2
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2884	X	1499	-0-	-1385	-0-	193	1	1306	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	386	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	571	1	3730	2	Y	-0-					-0-
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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	61	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	78	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5348	X	3995	-0-	-1353	-0-	515	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4271	-0-	-1898	-0-	648	1	3623	2	Y	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	864	1	5641	2	Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	2	N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	72	1	404	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

*02	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	3671	1	24845	2	Y	268	283	0			93
							295	9									
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	2047	1	11440	2	Y	301	313	0			81
							331	9									
04	41850	X	20577	-0-	-21273	-0-	2695	1	17603	2	Y	254	222	0			113
							279	9									
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									

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83 72	1 9	1503	2	N	65					408
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13	191	1			230
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	N	38					268
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

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			348
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			348
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			348
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

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
02	1983	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41 9	N	37			68
03	2694	2694	-0-	-0-	-0-	2661	2	33 9	N	30			98
04	2359	2359	-0-	-0-	-0-	2320	2	39 9	N	35			133
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1755		NO RPT	-0-	-1755	-0-					N	NO RPT					-0-
07	10881		NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	1512 #	267	-0-	-1245	-0-	96	1	169	2	N	2						86
						2	9										
03	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3627	2	30	9	N	27						113
04	5513 R	5513	-0-	-0-	-0-	5445	2	68	9	N	62						175
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

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

02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-						-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-						-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-						-0-
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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-						-0-
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-						-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-						-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT						-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	910	-0-	-175	-0-	67	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	23					23
							25	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	637	-0-	-483	-0-	637	2			N	-0-					17
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					17
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

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
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-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	1746	2	Y	3	3	1			3
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	1870	2	Y	3	3	1			3
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	1674	2	Y	3	3	1			3
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	1647	2	Y	5	5	1			3
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	1653	2	Y	-0-	1	1			2
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1551	2	Y	3	2	1			3

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	1351	2	Y	5	6	1			6
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	1757	2	Y	7	3	1			10
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	98 12	1 9	1387	2	Y	11	7	1			14
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150 12	1 9	2177	2	Y	11	11	1			14
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118 9	1 9	1728	2	Y	8	8	1			14
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141 4	1 9	1977	2	Y	4	17	1			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	231	1	3638	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	245	1	3942	2	Y	20	17	1			18
							22	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
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									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

02	5068	X	4873	-0-	-195	-0-	288	1	4531	2	Y	49	62	1			52
							54	9									
03	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	287	1	4610	2	Y	64	59	1			57
							70	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	2	Y	63	58	1			62
							69	9									
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									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	265	1	4176	2	Y	58	71	1			62
							64	9									
03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	249	1	4011	2	Y	73	70	1			65
							80	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	275	1	4293	2	Y	71	67	1			69
							78	9									
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									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

02	364	N	347	-0-	-17	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	269	1	2703	2	Y	312	290	1			358
							343	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	Y	230	162	1			426
							253	9									
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	Y	28	306	1			148
							31	9									
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									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	95	1	1491	2	Y	36	41	1			38
							40	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	Y	51	43	1			46
							56	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	41	46	1			41
							45	9									
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2051	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	14	8	1			17
							15	9									
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1771	2	Y	69					69
							76	9									
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									

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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	57	1	720	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
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									

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7364	X	6374	-0-	-990	-0-	380	1	5986	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	456	1	7341	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	401	1	6267	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
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									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	384	1	2832	2	Y	15					105
							17	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	468	1	3043	2	Y	10					115
							11	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	463	1	2512	2	Y	4					119
							4	9									
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									

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
02	5040	X	4566	-0-	-474	-0-	411	1	4129	2	Y	24	23	1			28
							26	9									
03	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	368	1	4646	2	Y	25	12	1			41
							28	9									
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	322	1	4561	2	Y	33	29	1			45
							36	9									
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									

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	61	1	673	2	N	7	11	1			6
							8	9									
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	71	1	775	2	N	-0-					6
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	70	1	733	2	N	-0-					6
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1339	N	1027	-0-	-312	-0-	92	1	926	2	Y	8	23	1			12
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
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									

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	39	18	1			29
							43	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-					29
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	115	1	1198	2	Y	-0-					29
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									

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
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	185	1	2046	2	Y	16	59	1			12
							18	9									
03	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	213	1	2332	2	Y	-0-					12
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	204	1	2126	2	Y	-0-					12
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									

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
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	14	15	1			16
							15	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	15	7	1			24
							17	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	2	Y	63	17	1			70
							69	9									
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	18	107	1			13
							20	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	2	Y	-0-					13
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	232	1	2414	2	Y	-0-					13
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									

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	97	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	3337	-0-	-51	-0-	198	1	3117	2	Y	20	23	1			21
							22	9									
03	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	186	1	2988	2	Y	25	24	1			22
							28	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	2978	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4396	X	3894	-0-		-502		-0-		344	1	3491	2	Y	54	38	1			26
										59	9									
03	3782	X	3266	-0-		-516		-0-		316	1	2888	2	Y	56	41	1			41
										62	9									
04	2348	X	2348	-0-		-0-		-0-		286	1	2015	2	Y	43	55	1			29
										47	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2099	N	2099	-0-		-0-		-0-		188	1	1911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2153	N	2153	-0-		-0-		-0-		212	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-		-0-		-0-		243	1	1711	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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	5432	X	4165	-0-		-1267		-0-		296	1	3811	2	Y	53	74	1			98
										58	9									
03	5704	X	3446	-0-		-2258		-0-		265	1	3129	2	Y	47	65	1			80
										52	9									
04	4645	X	4645	-0-		-0-		-0-		299	1	4279	2	Y	61					141
										67	9									
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									

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. 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	7056	X	6384	-0-		-672		-0-		453	1	5832	2	Y	90	102	1			152
										99	9									
03	7626	X	6873	-0-		-753		-0-		527	1	6234	2	Y	102	101	1			153
										112	9									
04	6497	X	6497	-0-		-0-		-0-		417	1	5977	2	Y	94					247
										103	9									
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									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	1176	N	976	-0-		-200	-0-	151	1	814	2	Y	10					90
								11	9									
03	1333	N	1076	-0-		-257	-0-	174	1	893	2	Y	8					98
								9	9									
04	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	158	1	851	2	Y	10					108
								11	9									
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									

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. GAS	(I) 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	7140	X	6634	-0-		-506	-0-	394	1	6212	2	Y	25	30	1			27
								28	9									
03	7905	X	7169	-0-		-736	-0-	417	1	6712	2	Y	36	31	1			32
								40	9									
04	6710	X	6710	-0-		-0-	-0-	402	1	6276	2	Y	29	32	1			29
								32	9									
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									

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. GAS	(I) 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	9492	X	9286	-0-		-206	-0-	552	1	8691	2	Y	39	68	1			42
								43	9									
03	12688	X	12688	-0-		-0-	-0-	738	1	11873	2	Y	70	50	1			62
								77	9									
04	10186	X	10186	-0-		-0-	-0-	610	1	9521	2	Y	50	63	1			49
								55	9									
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									

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
02	3220	X	2901	-0-		-319	-0-	207	1	2668	2	Y	24	17	1			34
								26	9									
03	3224	X	3116	-0-		-108	-0-	241	1	2846	2	Y	26	22	1			38
								29	9									
04	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	187	1	2682	2	Y	24					62
								26	9									
05	3224	X	3213	-0-		-11	-0-	202	1	2977	2	Y	31	53	1			40
								34	9									
06	3120	X	3118	-0-		-2	-0-	191	1	2906	2	Y	19	27	1			32
								21	9									
07	3224	X	3202	-0-		-22	-0-	202	1	2976	2	Y	22	27	1			27
								24	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30996	X	27475	-0-	-3521	-0-	1113 452	1 9	25910	2	Y	411	538	1			197
03	34317	X	29599	-0-	-4718	-0-	1244 601	1 9	27754	2	Y	546	344	1			399
04	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	1097 470	1 9	20618	2	Y	427	531	1			295
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

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2548	X	2175	-0-	-373	-0-	2132	2	43	9	Y	39	38	1			30
03	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2000	2	35	9	Y	32	44	1			18
04	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1534	2	30	9	Y	27	19	1			26
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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

02	1400	X	824	-0-	-576	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			6
03	1550	X	715	-0-	-835	-0-	707	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	839	2	15	9	Y	14	5	1			13
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

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	476	N	282	-0-	-194	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
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-

PORTILLA (4000) 72484 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER SHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 254749 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3946 - 3950

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
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-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	-0-			-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-			-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	220	1	3381	2	Y	-0-			-0-
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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-			-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	172	1	2918	2	Y	-0-			-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-			-0-
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-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

02	0	W	671	-0-	671	4170	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
03	0	W	115	-0-	115	4285	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	440	2	33	9	Y	30	2	8					144
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	561	2	122	9	Y	111	187	1					68
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	537	2	33	9	Y	30	1	8					97
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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

02	11200	X	9889	-0-	-1311	-0-	121	1	9003	2	Y	695	897	1					147
							765	9											
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	152	1	11920	2	Y	885	707	1	1	8			324
							974	9											
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	147	1	11574	2	Y	877	887	1	3	8			311
							965	9											
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											

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10878 - 11244

02	5852	X	4581	-0-	-1271	-0-	304	1	4053	2	N	204	170	1	4	8			134
							224	9											
03	6479	X	5290	-0-	-1189	-0-	363	1	4699	3	N	207	167	1	7	8			167
							228	9											
04	5940	X	4561	-0-	-1379	-0-	351	1	4011	3	N	181	178	1	8	8			162
							199	9											
05	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	357	1	4742	3	N	296	353	1	5	8			100
							326	9											
06	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	342	1	4405	3	N	184	177	1	3	8			104
							202	9											
07	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	342	1	4419	3	N	175	177	1	3	8			99
							193	9											

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6 54	1 9	474	2	Y	49	51	1			10
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7 70	1 9	512	2	Y	64	50	1	1	8	23
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6 65	1 9	482	2	Y	59	61	1			21
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		669	-0-	669	669	373	1	292	2	Y	4					174
							4	9									
*03	770		1113	-0-	343	1012	655	1	454	2	Y	4					178
							4	9									
*04	1012	R	-0-	-0-	-1012	-0-					Y	-0-	171	1			7
*05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	85	1	247	2	Y	5					12
							6	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	167	1	408	2	Y	13	24	1	1	8	-0-
							14	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	101	1	70	2	Y	-0-					14
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	132	2	Y	116	14	1			116
							128	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	239	2	Y	1					117
							1	9									
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	28	1	76	2	Y	2					119
							2	9									
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	29	1	72	2	Y	20	139	1			-0-
							22	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
07	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	33188		33188	-0-	-0-	-0-	32848	3	340	9	N	309	373	1			160
03	37520		37520	-0-	-0-	-0-	36977	3	543	9	N	494	378	1			276
04	36425		36425	-0-	-0-	-0-	36308	3	117	9	N	106	193	1			189
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

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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10247	-0-	7247	7247	10247	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4452	X	4441	-0-	-11	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					22
03	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					43
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	#	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480	#	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

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-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	161	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	62		NO RPT	-0-	-62	-0-					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
02	14B2 EXT		162	-0-	162	478	140	1	22	9	N	20					62
03	14B2 EXT		156	-0-	156	634	130	1	26	9	N	24					86
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					86
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	484					N	NO RPT					86
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	484					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	1830	-0-	-690	-0-	675	1	1155	2	N	-0-					286
	03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	775	1	1521	2	N	-0-					286
	04	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	425	1	872	2	N	-0-					286
	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

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1034	1	4585	2	Y	84	125	1			47
								92	9									
	03	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	1079	1	3922	2	Y	155					202
								171	9									
	04	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	1062	1	3455	2	Y	80	161	1			121
								88	9									
	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									

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
	02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	Y	-0-	59	1			22
	03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	252	1	913	2	Y	-0-					22
	04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	247	1	807	2	Y	-0-	13	1			9
	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

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					75
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	310	1	4534	2	N	29					104
							32	9									
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	300	1	4015	2	N	-0-					104
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

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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	360	1	1714	2	N	-0-					365
03	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					365
04	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					365
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	10	1			12
04	870	N	478	-0-	-392	-0-	472	2	6	9	Y	5	11	1			6
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	360	1	3408	2	Y	28	35	1			18
							31	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	360	1	4189	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	4260	X	3169	-0-	-1091	-0-	360	1	2799	2	Y	9	20	1			11
							10	9									
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

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6225	-0-	-831	-0-	6084	2	141	9	Y	128	153	1			84
03	7533	X	6808	-0-	-725	-0-	6722	2	86	9	Y	78	73	1			89
04	7290	X	5155	-0-	-2135	-0-	5092	2	63	9	Y	57	74	1			72
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-

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
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					58
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					58
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					58
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

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
02	3220	#	2968	-0-	-252	-0-	193	1	2752	2	N	21					214
							23	9									
03	3565	#	3350	-0-	-215	-0-	215	1	3085	2	N	45	187	1			72
							50	9									
04	3489	R	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3269	2	N	8					80
							9	9									
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									

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
02	6888	#	4613	-0-	-2275	-0-	300	1	4296	2	N	15					189
							17	9									
03	6634	#	5395	-0-	-1239	-0-	349	1	5024	2	N	20					209
							22	9									
04	5241	R	5241	-0-	-0-	-0-	319	1	4921	2	N	1					210
							1	9									
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									

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	
02	2408	X	2407	-0-	-1	-0-	654	1	1753	2	N	-0-					107
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	631	1	2045	2	N	-0-					107
04	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	650	1	1694	2	N	3					110
							3	9									
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
	GARLAND LASATER				WELL #: 14	RRCID -> 189359			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8332 -		8363	
02	1232	N	958	-0-	-274	-0-	260	1	698	2	N	-0-					152
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	290	1	942	2	N	-0-					152
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	304	1	791	2	N	-0-					152
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									
	LASATER, GARLAND				WELL #: 12	RRCID -> 191782			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8230 -		8296	
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	45	1	120	2	N	-0-					113
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	55	1	179	2	N	-0-					113
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	42	1	109	2	N	-0-					113
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

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	#	716	-0-	-40	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	#	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	#	573	-0-	-207	-0-	573	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	#	950	-0-	-254	-0-	147	1	803	2	N	-0-					110
03	1333	#	1131	-0-	-202	-0-	168	1	963	2	N	-0-					110
04	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	261	1	1261	2	N	-0-					110
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

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-
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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2048	2	32	9	N	29					29
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2632	2	20	9	N	18					47
04	DELQ PR		1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-					47
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

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	41	7			-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		3540	-0-	3540	3540	3540	2			N	-0-					-0-
05	7209	X	3669	-0-	-3540	-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-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		2038	-0-	2038	2038	108	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	#	1067	-0-	-529	-0-	227	1	840	2	N	-0-					-0-
03	1767	#	1165	-0-	-602	-0-	257	1	908	2	N	-0-					-0-
04	1680	#	1054	-0-	-626	-0-	302	1	752	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	318	-0-	-410	-0-	11	1	307	2	N	-0-					117
03	3100	N	11651	-0-	8551	8551	273	1	11378	2	N	-0-					117
04	3000	N	5485	-0-	2485	11036	138	1	5347	2	N	-0-					117
05	3100	N	4233	-0-	1133	12169	104	1	4129	2	N	-0-					117
06	14044		1875	-0-	-12169	-0-	64	1	1811	2	N	-0-					117
07	1364		-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					117

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	360	1	724	2	Y	-0-					19
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	466	1	725	2	Y	3					22
							3	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	453	1	669	2	Y	6					28
							7	9									
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

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
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	62	1	125	2	Y	-0-					18
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	81	1	126	2	Y	1					19
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	Y	5					24
							6	9									
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

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	373	1	751	2	Y	3					110
							3	9									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	445	1	692	2	Y	2					112
							2	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	417	1	615	2	Y	5					117
							6	9									
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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

02	1484	X	1308	-0-	-176	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					88
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					88
04	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					88
05	1736	X	965	-0-	-771	-0-	24	1	941	2	N	-0-					88
06	1500	X	726	-0-	-774	-0-	24	1	702	2	N	-0-					88
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					88

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					152
03	1364	X	252	-0-	-1112	-0-	6	1	246	2	N	-0-					152
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	114	1	4453	2	N	-0-					152
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	151	1	5960	2	N	-0-					152
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2957	2	N	-0-					152
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					152

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	48	-0-	-120	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

02	1456	N	976	-0-	-480	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3752	X	3741	-0-	-11	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

02	3892	X	3422	-0-	-470	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) //CONT.// 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	#	18	-0-	-1532	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	107	-0-	-493	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	103	1	754	2	N	-0-					17
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-					17
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	104	1	656	2	N	-0-					17
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

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
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	66	1	483	2	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	81	1	543	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	2	N	-0-					26
03	930	X	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					26
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	112	1	704	2	N	-0-					26
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

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
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	152	1	1117	2	N	-0-					70
03	1519	X	1360	-0-	-159	-0-	176	1	1184	2	N	-0-					70
04	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	183	1	1152	2	N	-0-					70
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

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	483	1	3547	2	N	-0-					23
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	535	1	3588	2	N	-0-					23
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					23
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

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
02	952	X	804	-0-	-148	-0-	96	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	896	-0-	-158	-0-	116	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	910	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1512	X	1451	-0-	-61	-0-	174	1	1277	2	N	-0-					55
03	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	189	1	1269	2	N	-0-					55
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1316	2	N	-0-					55
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

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
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	2	N	-0-					122
03	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	238	1	1601	2	N	-0-					122
04	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	248	1	1559	2	N	-0-					122
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

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
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	265	1	1946	2	N	-0-					23
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	320	1	2146	2	N	-0-					23
04	2700	X	2065	-0-	-635	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					23
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

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	302	1	2219	2	N	-0-					37
03	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	315	1	2116	2	N	-0-					37
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	351	1	2211	2	N	-0-					37
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

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	819	-0-	-413	-0-	98	1	721	2	N	-0-					8
03	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	165	1	1107	2	N	-0-					8
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	167	1	1052	2	N	-0-					8
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

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
02	1064	X	882	-0-	-182	-0-	106	1	776	2	N	-0-					10
03	1178	X	916	-0-	-262	-0-	119	1	797	2	N	-0-					10
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	201	1	1267	2	N	-0-					10
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

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
02	2156	X	1958	-0-	-198	-0-	235	1	1723	2	N	-0-					115
03	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	260	1	1743	2	N	-0-					115
04	2310	X	1191	-0-	-1119	-0-	163	1	1028	2	N	-0-					115
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

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
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	2	N	-0-					35
03	1271	X	932	-0-	-339	-0-	121	1	811	2	N	-0-					35
04	1230	X	994	-0-	-236	-0-	136	1	858	2	N	-0-					35
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

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
02	952	X	503	-0-	-449	-0-	60	1	443	2	N	-0-					37
03	1054	X	591	-0-	-463	-0-	77	1	514	2	N	-0-					37
04	960	X	402	-0-	-558	-0-	55	1	347	2	N	-0-					37
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

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
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	77	1	563	2	N	-0-					48
03	744	X	638	-0-	-106	-0-	83	1	555	2	N	-0-					48
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	88	1	552	2	N	-0-					48
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

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	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
02	140	#	112	-0-	-28 B	-13149	22	1	90	2	N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22 B	-13171	27	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	#	91	-0-	-59 B	-13230	21	1	70	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2128	#	2285	-0-	157 B	-21058	84	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2356	#	2890	-0-	534 B	-20524	93	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1434	-0-	-1056 B	-21580	90	1	1344	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	309	297	0			117
							340	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	262	229	0			150
							288	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	286	297	0			139
							315	9									
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									

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

02	1288	X	1036	-0-	-252	-0-	153	1	877	2	N	5	6	0			2
							6	9									
03	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	167	1	1015	2	N	4	4	0			2
							4	9									
04	1260	X	1059	-0-	-201	-0-	179	1	877	2	N	3	4	0			1
							3	9									
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									

YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 7515

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	423	1	473	2	Y	677	689	0			245
							745	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	435	1	543	2	Y	799	783	0			261
							879	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	368	1	430	2	Y	662	851	0			72
							728	9									
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									

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	200	1	223	2	Y	-0-					17
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	332	1	415	2	Y	59	76	0			-0-
							65	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	264	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA, H. WELL #: 405 RRCID -> 198215 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 7068 - 7242

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	392	N	309	-0-	-83	-0-	102	1	207	2	Y	-0-					89
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	132	1	332	2	Y	-0-					89
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	113	1	254	2	Y	5					94
							6	9									
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									

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	206	1	1179	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
03	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	184	1	1119	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
04	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	274	1	1345	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
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									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	222	1	1271	2	Y	13	12	0			5
							14	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	280	1	1699	2	Y	31	18	0			18
							34	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	161	1	790	2	Y	14	25	0			7
							15	9									
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									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2100	X	1365	-0-	-735	-0-	450	1	915	2	Y	-0-					30
03	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	517	1	1306	2	Y	-0-					30
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	456	1	1023	2	Y	-0-					30
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	112	1	17549	2	N	88					176
							97	9									
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	124	1	13238	2	N	62	179	1			59
							68	9									
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	96	1	6128	2	N	107					166
							118	9									
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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-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-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS, EAST (QUEEN CITY) 75040 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 16 RRCID -> 230812 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9930 - 9948

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1232	N	541	-0-	-691	-0-	202	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	236	1	361	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	209	1	407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	252	1	727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	177	1	233	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	231	-0-	-420	-0-	117	1	112	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
							2	9									

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	5208	3996	-0-	-1212	-0-	257	1	3731	3	Y	7	7	0				-0-
						8	9										
03	5766	5543	-0-	-223	-0-	341	1	5166	3	Y	33	31	0	2	8		-0-
						36	9										
04	5580	5487	-0-	-93	-0-	274	1	5177	3	Y	33	31	0	2	8		-0-
						36	9										
05	5766	5328	-0-	-438	-0-	304	1	5022	3	Y	2	1	0	1	8		-0-
						2	9										
06	5210	5210	-0-	-0-	-0-	314	1	4894	3	Y	2	2	0				-0-
						2	9										
*07	5882	5882	-0-	-0-	-0-	352	1	5523	3	Y	6	5	0	1	8		-0-
						7	9										

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

02	23016		20158	-0-	-2858	-0-	1578	1	18235	3	Y	313	313	0				-0-
							1	4	344	9								
03	24180	#	22772	-0-	-1408	-0-	1387	1	21087	3	Y	270	269	0	1	8		-0-
							1	4	297	9								
04	22198	R	22198	-0-	-0-	-0-	1097	1	20713	3	Y	352	351	0	1	8		-0-
							1	4	387	9								
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								

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-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-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4119	X	2440	-0-	-1679	-0-	134	1	1940	3	Y	332	330	0	2	8	-0-
							1	4	365	9							
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	313	310	0	3	8	-0-
							1	4	344	9							
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	3	Y	468	463	0	5	8	-0-
							1	4	515	9							
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							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	812	1	7110	3	Y	501	496	0	5	8	-0-
							1	4	551	9							
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	507	1	7703	3	Y	370	364	0	6	8	-0-
							2	4	407	9							
04	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	292	1	5512	3	Y	544	534	0	10	8	-0-
							2	4	598	9							
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							

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300		5276	-0-	-1024	-0-	338	1	4917	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	6572	#	5340	-0-	-1232	-0-	327	1	4982	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	6210	#	5158	-0-	-1052	-0-	259	1	4888	3	Y	10	9	0	1	8	-0-
							11	9									
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									

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	W	501	-0-	501	91712	32	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2569	-0-	2569	94281	695	1	1870	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14B2 EXT		3028	-0-	3028	97309	409	1	2588	3	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. //CONT.// 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	23772	#	9317	-0-	-14455	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	25761	#	4005	-0-	-21756	-0-	45	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	24480		1568	-0-	-22912	-0-	644	1	924	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	7084	#	358	-0-	-6726	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	6665	#	774	-0-	-5891	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	5250	#	1179	-0-	-4071	-0-	60	1	1119	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
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-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	Y	-0-					44
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					44
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	30	1	1080	2	Y	-0-					44
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

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

02	2016	X	2000	-0-	-16	-0-	33	1	1930	3	N	34					222
							37	9									
03	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	35	1	1954	3	N	30	193	1			59
							33	9									
04	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	30	1	1490	3	N	17					76
							19	9									
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									

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	41	1	2404	3	N	69					225
							76	9									
03	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	47	1	2641	3	N	79	193	1			111
							87	9									
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	49	1	2445	3	N	86					197
							95	9									
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									

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

02	14B2 EXT		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2608	-0-	2608	3495	2608	2			Y	-0-					-0-
04	6016	R	2521	-0-	-3495	-0-	2398	2	123	9	Y	112	18	1			94
*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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	N	-0-					-0-
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-

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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	521				N	-0-			-0-
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-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	115	162	1			182
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	126	169	1			139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					217
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128		7810	-0-	-1318	-0-	162 1 107 9	7541	3		N	97	184	1			73
03	10106		6161	-0-	-3945	-0-	125 1 59 9	5977	3		N	54					127
04	9780		8487	-0-	-1293	-0-	179 1 127 9	8181	3		N	115	170	1			72
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

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	N	2					128
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					128
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	2					130
							2	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	3					133
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					137

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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-

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
02	4228	X	3833	-0-	-395	-0-	3833	2			Y	-0-					9
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4366	2	2	9	Y	2					11
04	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	2746	2	2	9	Y	2					13
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

RUIZ "127" WELL #: 1 RRCID -> 200809 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9532 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

RICH HURT (WX. GUERRA) //CONT.// 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	Y	3					13
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					19
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

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
02	644	X	64	-0-	-580	-0-	64	2			N	-0-					122
03	589	X	235	-0-	-354	-0-	229	2	6	9	N	5					127
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					134
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

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
02	3052	X	2369	-0-	-683	-0-	2360	2	9	9	Y	8					40
03	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	2670	2	8	9	Y	7					47
04	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2233	2	13	9	Y	12					59
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

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
02	7532	X	5153	-0-	-2379	-0-	5153	2			Y	-0-					94
03	7595	X	5860	-0-	-1735	-0-	5851	2	9	9	Y	8					102
04	7350	X	6141	-0-	-1209	-0-	6129	2	12	9	Y	11					113
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

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
02	5208	X	4285	-0-	-923	-0-	4266	2	19	9	Y	17					174
03	5766	X	4598	-0-	-1168	-0-	4584	2	14	9	Y	13					187
04	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	4387	2	6	9	Y	5					192
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1792	X	1764	-0-	-28	-0-	1756	2	8	9	N	7					296
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1					297
04	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1891	2	12	9	N	11	178	1			130
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

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	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

02	2632	X	1851	-0-	-781	-0-	1838	2	13	9	Y	12					34
03	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1861	2	14	9	Y	13					47
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1781	2	17	9	Y	15					62
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	1072	-0-	-788	-0-	1069	2	3	9	Y	3					79

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
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-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	5796	X	5278	-0-	-518	-0-	5268	2	10	9	Y	9					26
03	6417	X	5931	-0-	-486	-0-	5918	2	13	9	Y	12					38
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	5242	2	9	9	Y	8					46
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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5117	2	2	9	Y	2					60

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	503	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	376	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	669	1	138	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	414	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	288	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1704	1	353	2	N	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	142	1	30	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	59	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	143	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	885	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	75	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	72	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	2	N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	919	1	190	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229					296
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	N	380	483	1			193
							418	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	1	152	2	N	32	157	1			68
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	324	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	308	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	305	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	612	-0-	-628	-0-	424	1	188	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	35	1	290	2	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	266	1	55	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	211	1	659	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	230	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	229	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	388	1	173	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2240	#	1751	-0-	-489	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2387	#	1751	-0-	-636	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#	1744	-0-	-416	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	9	Y	40	55	1			17
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	278	2	44	9	Y	40	30	1			27
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	259	2	41	9	Y	37	29	1			35
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	253	2	62	9	Y	56	28	1			45

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
02	5320	X	3511	-0-	-1809	-0-	368	1	3080	3	Y	57					88
							63	9									
03	5890	X	4215	-0-	-1675	-0-	396	1	3701	3	Y	107	63	1			132
							118	9									
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	421	1	3457	3	Y	78					210
							86	9									
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									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

02	11172	X	4335	-0-	-6837	-0-	236	1	4025	3	Y	67					115
							74	9									
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	115	1			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 9928

02	7000		2466	-0-	-4534	2161	366	1	2067	3	N	30					218
							33	9									
03	7750		2508	-0-	-5242	-0-	319	1	2165	3	N	22	177	1			63
							24	9									
04	7500		1358	-0-	-6142	-0-	224	1	1134	3	N	-0-					63
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									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	308	N	11	-0-	-297	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5936	X	4009	-0-	-1927 B	-0-	436	1	3533	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	6572	X	4999	-0-	-1573 B	-0-	493	1	4470	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
04	5760	X	3737	-0-	-2023 B	-0-	179	1	3547	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
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-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	170	1	1379	3	Y	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	162	1	1465	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	953	-0-	-637 B	-0-	46	1	907	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

02	728	N	477	-0-	-251 B	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189 B	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	644	N	606	-0-	-38	-0-	67	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	5532	5509	-0-	-23	-0-	602	1	4881	3	Y	24	18	0				6
						26	9										
03	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	339	1	3080	3	Y	38	37	0				7
						42	9										
04	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2385	3	Y	28	31	0				4
						31	9										
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										

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
02	1596	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	719	705	0	34
03	1767	352	-0-	-1415	-0-	2	3	350	9	Y	318	334	0	18
04	1710	340	-0-	-1370	-0-	1	3	339	9	Y	308	310	0	16
05	1767	495	-0-	-1272	-0-	1	1	9	3	Y	441	425	0	32
						485	9							
06	1710	542	-0-	-1168	-0-	2	1	24	3	Y	469	477	0	24
						516	9							
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	480	483	0	21
						528	9							

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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07 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

02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					258
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					258
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					258
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2463	-0-	-225	-0-	271	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	365	-0-	365	365	5	1	38	3	N	293	279	0			14
							322	9									
03	PRTL	PLG	433	-0-	433	798	15	1	141	3	N	252	253	0			13
							277	9									
04	PRTL	PLG	245	-0-	245	1043	5	1	97	3	N	130	137	0			6
							143	9									
05	PRTL	PLG	299	-0-	299	1342	6	1	91	3	N	184	178	0			12
							202	9									
06	PRTL	PLG	527	-0-	527	1869	7	1	107	3	N	375	370	0			17
							413	9									
07	PRTL	PLG	247	-0-	247	2116	6	1	117	3	N	113	126	0			4
							124	9									

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	275	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	123	1	2443	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

02	140	N	78	-0-	-62	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	2159	-0-	2159	2159	215	1	1944	3	Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	997	-0-	997	3156	48	1	949	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

02	448	N	246	-0-	-202	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

02	5068	X	1685	-0-	-3383	-0-	185	1	1500	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	1836	-0-	-3775	-0-	182	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	2222	-0-	-3208	-0-	107	1	2115	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	303	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	297	1	2693	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	132	1	2608	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

02	644	N	568	-0-	-76	-0-	62	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		632	-0-	632	632	41	1	373	3	Y	198	189	0			9
							218	9									
04	SHUT IN		1159	-0-	1159	1791	31	1	620	3	Y	462	450	0			21
							508	9									
05	SHUT IN		988	-0-	988	2779	39	1	605	3	Y	313	311	0			23
							344	9									
06	SHUT IN		634	-0-	634	3413	21	1	360	3	Y	230	241	0			12
							253	9									
07	SHUT IN		681	-0-	681	4094	24	1	459	3	Y	180	184	0			8
							198	9									

ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

02	672	N	299	-0-	-373	-0-	29	1	230	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	N	359	-0-	-661	-0-	20	1	337	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	3	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

02	196	N	155	-0-	-41	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		3066	-0-	3066	3066	199	1	1799	3	Y	971	841	0			130
							1068	9									
04	T. A.		1790	-0-	1790	4856	57	1	1119	3	Y	558	640	0			48
							614	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

02	2800	N	2055	-0-	-745	20	226	1	1829	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	373	1	3025	3	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	158	1	3141	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	307	1	2482	3	Y	52	40	0			12
							57	9									
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	260	1	2361	3	Y	39	44	0			7
							43	9									
04	2970	X	2017	-0-	-953	-0-	95	1	1891	3	Y	28	32	0			3
							31	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
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-

T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	133	1	1077	3	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	570	-0-	-720	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
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									

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1020	-0-	-324	-0-	112	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
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-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 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
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	3	Y	826	796	0			37
							909	9									
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	518	1	4690	3	Y	678	680	0			35
							746	9									
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	261	1	5165	3	Y	609	615	0			29
							670	9									
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									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	807	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3000	N	4100	-0-	1100	1100	196	1	3890	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	676	-0-	-2040	-0-	74	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	273	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	110	1	998	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 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
02	4396	X	1690	-0-	-2706	-0-	186	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	532	1	4816	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	500	1	9921	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	482	1	3903	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	607	1	5505	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1131	3	Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6558 - 7408

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

02	4844	X	4717	-0-	-127	-0-	516 20	1 9	4181	3	Y	18	17	0			1
03	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	467 18	1 9	4228	3	Y	16	15	0			2
04	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	205 28	1 9	4072	3	Y	25	25	0			2
05	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	288 28	1 9	4425	3	Y	25	25	0			2
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	241 15	1 9	4111	3	Y	14	15	0			1
07	5239	X	2464	-0-	-2775	-0-	125	1	2339	3	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

02	2800	X	1859	-0-	-941	-0-	203	1	1644	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	3007	X	1416	-0-	-1591	-0-	140	1	1266	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	2670	X	1726	-0-	-944	-0-	81	1	1614	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

02	INC G-10		6806	-0-	6806	6806	748	1	6058	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		7220	-0-	7220	14026	717	1	6503	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6671	-0-	6671	20697	320	1	6351	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

02	8428	X	6291	-0-	-2137	-0-	691	1	5600	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	706	1	6400	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	6474	-0-	-2496	-0-	311	1	6163	3	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

02	2884	X	2495	-0-	-389	-0-	270	1	2185	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	225	1	2036	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
*04	3300	X	1932	-0-	-1368	-0-	93	1	1839	3	Y	-0-	2	0			-0-
*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									

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	8229	-0-	-7115	-0-	896	1	7254	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
03	15655	X	7687	-0-	-7968	-0-	758	1	6872	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	13950	X	8547	-0-	-5403	-0-	407	1	8073	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4655	-0-	-1337	-0-	511	1	4136	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	6479	X	4676	-0-	-1803	-0-	462	1	4188	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	199	1	3939	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	567	1	4589	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	5299	-0-	-2017	-0-	526	1	4765	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6720	X	4742	-0-	-1978	-0-	228	1	4514	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	5751	-0-	-1837	-0-	632	1	5119	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	6126	-0-	-1593	-0-	606	1	5494	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
04	6840	X	5474	-0-	-1366	-0-	261	1	5167	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
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									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	5451	-0-	-3397	-0-	597	1	4834	3	N	18	17	0			1
							20	9									
03	8494	X	5364	-0-	-3130	-0-	531	1	4814	3	N	17	16	0			2
							19	9									
04	7530	X	4835	-0-	-2695	-0-	232	1	4594	3	N	8	8	0			2
							9	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

02	21840	X	6942	-0-	-14898	-0-	763	1	6179	3	N	-0-	1	0			-0-
03	14601	X	6057	-0-	-8544	-0-	602	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	44127	X	44127	-0-	-0-	-0-	2053	1	40703	3	N	1246	1190	0			56
							1371	9									
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

02	57540	X	19349	-0-	-38191	-0-	2088	1	16914	3	Y	315	317	0			14
							347	9									
03	63705	X	18212	-0-	-45493	-0-	1777	1	16109	3	Y	296	296	0			14
							326	9									
04	54000	X	15726	-0-	-38274	-0-	742	1	14711	3	Y	248	251	0			11
							273	9									
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									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	160	2	8	9	N	7					173
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					186
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					204
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2			N	-0-					162
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					162
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					169
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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
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

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3465	2	2	9	N	2					130
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					130
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					130
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

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1008 N	713	-0-	-295	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					80
04	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-					80
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

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
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2841	2	20	9	N	18					83
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3234	2	4	9	N	4					87
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3026	2	12	9	N	11					98
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	270	-0-	-4462	-0-	270	2			N	-0-					304
03	5239	X	222	-0-	-5017	-0-	222	2			N	-0-					304
04	3780	X	183	-0-	-3597	-0-	183	2			N	-0-					304
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

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					20
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	233	2	31	9	N	28					48
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	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
02	1764	N	1082	-0-	-682	-0-	1082	2			N	-0-					32
03	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					32
04	1440	N	578	-0-	-862	-0-	578	2			N	-0-					32
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

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
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					65
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					65
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					65
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					262
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					262
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

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
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					32
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	893	2	33	9	Y	30					62
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					62
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

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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					135
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					135
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					137
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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	370	-0-	-218	-0-	346	2	24	9	N	22					120
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	322	2	34	9	N	31					151
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	378	2	26	9	N	24					175
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

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					267
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					267
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					267
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

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					129
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					129
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					129
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					113
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					113
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					113
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

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					68
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

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2616	2	33	9	N	30					113
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					115
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20					135
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

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

02	INC G-10		936	-0-	936	936	22	1	885	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	INC G-10		246	-0-	246	1182	6	1	232	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1365	N	183	-0-	-1182	-0-	4	1	173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
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									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

02	280	N	30	-0-	-250	-0-	30	2			N	-0-					73
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 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
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	47	1	673	2	N	-0-					
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	2	126	1			155
							2	9									31
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					31
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	806	2	N	-0-					31
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					31
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					31
																	31

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1956	-0-	-1124	-0-	1950	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3120	X	1436	-0-	-1684	-0-	17	1	1413	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15221	2	992	9	Y	902	897	1			12
03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	16836	2	578	9	Y	525	490	1			47
04	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	189	1	15859	2	Y	854	858	1			43
							939	9									
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	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7220 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					1
03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			Y	-0-					1
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3246	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5660 - 5672

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3114	-0-	3114	3114	277	2	2837	9	Y	2579	2321	1			258
04	14B2 EXT		8617	-0-	8617	11731	49	1	4115	2	Y	4048	4067	1			239
							4453	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 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
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1426	N	648	-0-	-778	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	7	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4453	-0-	4453	4453	52	1	4401	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	458	-0-	-438	-0-	454	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	7	1	605	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6112

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		6361	-0-	6361	6361	6361	2			Y	-0-					-0-
*03	14600	X	8239	-0-	-6361	-0-	8131	2	108	9	Y	98	88	1			10
*04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	59	1	4925	2	Y	154	154	1			10
							169	9									
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	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4595	-0-	4595	4595	54	1	4504	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5602 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3245	-0-	-815	-0-	3205	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4374	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47	1	3967	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	20	1	1661	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	8	1	693	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 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
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2301	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	32	1	2651	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1288	-0-	-196	-0-	1278	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1541	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	15	1	1265	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	1			1
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	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	2	11	9	Y	10	10	1			1
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

02	2380	X	1269	-0-	-1111	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1178	X	792	-0-	-386	-0-	790	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1080	X	178	-0-	-902	-0-	2	1	173	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

02	2324	X	1772	-0-	-552	-0-	1732	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2409	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	32	1	2690	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	264	-0-	-436	-0-	185	2	79	9	Y	72	72	1			2
03	775	X	60	-0-	-715	-0-	12	2	48	9	Y	44	39	1			7
04	750	X	113	-0-	-637	-0-	38	2	75	9	Y	68	68	1			7
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	851	-0-	-157	-0-	849	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	23	1	1906	2	Y	-0-					-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 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
02	5122	X	4670	-0-	-452	-0-	4640	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3312	2	18	9	Y	16	15	1			1
04	3930	X	1251	-0-	-2679	-0-	14	1	1208	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	56	1	4701	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3360	X	2464	-0-	-896	-0-	2449	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3519	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	35	1	2923	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4480	X	2986	-0-	-1494	-0-	2966	2	20	9	Y	18	18	1			1
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5242	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	5250	X	3223	-0-	-2027	-0-	38	1	3166	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	17	1	1432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8414 - 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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1484	-0-	-336	-0-	1484	2			Y	-0-					1
03	2573	N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2			Y	-0-					1
04	2160	N	721	-0-	-1439	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	4603	-0-	-3797	-0-	4544	2	59	9	Y	54	54	1			1
03	9300	X	5551	-0-	-3749	-0-	5515	2	36	9	Y	33	29	1			5
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	117	1	9805	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
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	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8986 - 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
02	2772	X	1913	-0-	-859	-0-	1885	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2249	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	20	1	1675	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5040	X	3733	-0-	-1307	-0-	3731	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	4800	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	52	1	4368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8846 - 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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5179	2	84	9	Y	76	75	1			3
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6019	2	50	9	Y	45	41	1			7
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	70	1	5927	2	Y	72	72	1			7
							79	9									
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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2296	X	1251	-0-	-1045	-0-	1231	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	2037	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	23	1	1937	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	8	1	663	2	Y	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
02	5348	X	3364	-0-	-1984	-0-	3299	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	4049	2	40	9	Y	36	32	1			4
04	4590	X	3462	-0-	-1128	-0-	40	1	3360	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					126
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	173	2	39	9	N	35					161
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					168
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-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	15	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	39	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	35	1	866	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	106	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1134	-0-	-1284	-0-	74	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	934	-0-	-1406	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

02	6916	#	147	-0-	-6769	-0-	147	2			Y	-0-					57
03	4960	#	26	-0-	-4934	-0-	26	2			Y	-0-	57	1			-0-
*04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

02	224	#	36	-0-	-188	-0-	36	2			Y	-0-					187
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	135	1			52
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					52
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					52
*06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					52
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	433	R	433	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
04	570	#	285	-0-	-285	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	611	590	0			28
							672	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	462	466	0			24
							508	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	3	415	9	Y	377	383	0			18
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	395	385	0			28
							435	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	461	467	0			22
							507	9									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	323	332	0			13
							355	9									

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
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

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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-

OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
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-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 1 RRCID -> 012962 COMPL. DATE 11/23/1952 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	246	1	1997	3	Y	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	249	1	2251	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1007	-0-	-1303	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	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

RINCON, NORTH (RINCON B-3300) 76723 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
DAVENPORT, D.,-STATE WELL #: 2 C RRCID -> 032638 COMPL. DATE 02/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION//CONT.// 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	3	8	9	N	7					256
03	2883 X	2263	-0-	-620	-0-	2253	3	10	9	N	9	188	1			77
04	2790 X	1869	-0-	-921	-0-	1869	3			N	-0-					77
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

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

02	881 X	140	-0-	-741	-0-	137	3	3	9	N	3					48
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					49
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 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
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					41
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
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

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

02	1988	N	1851	-0-	-137	-0-	1816	3	35	9	N	32					274
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	N	31	193	1			112
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1520	3	32	9	N	29					141
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

02	2464	X	2201	-0-	-263	-0-	220	1	1970	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	222	1	2136	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	2700	X	1638	-0-	-1062	-0-	88	1	1550	3	Y	-0-					3
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-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	107	1	952	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	114	1	1092	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	968	3	Y	-0-	11	7			-0-
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-

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
02	2996	X	2377	-0-	-619	-0-	239	1	2136	2	Y	2					58
							2	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	299	1	2878	2	Y	6					64
							7	9									
04	2700	X	1382	-0-	-1318	-0-	74	1	1308	3	Y	-0-	16	7			48
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

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
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					10
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	38					48
							42	9									
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

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
02	476	N	281	-0-	-195	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
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-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	1240	2			N	-0-					17
03	1767	N	920	-0-	-847	-0-	920	2			N	-0-					17
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	778	2			N	-0-					17
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

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	398	1	4622	2	Y	8	13	0			-0-
							4	4	9	9							
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	354	1	4002	2	Y	74	71	0			3
							4	4	81	9							
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	311	1	3712	2	Y	55	56	0			2
							8	4	61	9							
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									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					16
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					16
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

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
02	1708	N	1185	-0-	-523	-0-	94	1	1088	2	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
03	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	91	1	1028	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1493	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
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							

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
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	17	1	849	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	1054	X	47	-0-	-1007	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	14	1	733	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	339	1	3930	2	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3809	2	Y	71	68	0			3
							4	4	78	9							
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	310	1	3696	2	Y	55	56	0			2
							7	4	61	9							
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							

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	472	2	442	9	N	402	181	0			258
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	1859	2	950	9	N	864	912	0			210
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
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

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	6	0			90
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					90
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

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	5236	X	4715	-0-	-521	-0-	373	1	4329	2	Y	8	12	0			-0-
							4	4	9	9							
03	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	395	1	4458	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							
04	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	348	1	4148	2	Y	63	63	0			3
							8	4	69	9							
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							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	868	1	10067	2	Y	19	27	0			1
							9	4	21	9							
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	878	1	9912	2	Y	182	176	0			7
							9	4	200	9							
04	10620	X	10168	-0-	-452	-0-	774	1	9223	2	Y	138	139	0			6
							19	4	152	9							
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							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	1318	1	15288	2	Y	29	39	0			1
							13	4	32	9							
03	18383	X	16251	-0-	-2132	-0-	1297	1	14644	2	Y	269	260	0			10
							14	4	296	9							
04	17790	X	9891	-0-	-7899	-0-	753	1	8971	2	Y	135	139	0			6
							18	4	149	9							
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							

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
02	4508	X	3017	-0-	-1491	-0-	239	1	2770	2	Y	5	8	0			-0-
							2	4	6	9							
03	4805	X	1052	-0-	-3753	-0-	84	1	947	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	277	1	3299	2	Y	49	48	0			2
							7	4	54	9							
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							

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

02	1316	N	1039	-0-	-277	-0-	1039	2			N	-0-					125
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					125
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					125
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

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

02	1484	N	1127	-0-	-357	-0-	1066	2	61	9	N	55	39	0			240
03	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	1142	2			N	-0-					240
04	1710	N	986	-0-	-724	-0-	986	2			N	-0-					240
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	920	-0-	-103	-0-	848	2	72	9	N	65					305

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					70
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					70
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					70
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

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	789	2	44	9	N	40	21	0			129
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	846	2	8	9	N	7					136
04	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					136
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

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
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49	17	0			158
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					165
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					165
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

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
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	44	-0-	-768	-0-	42	2	2	9	N	2	21	0			56
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
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

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
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	573	2	2	9	N	2	5	0			37
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					37
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					37
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

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
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	397	2	14	9	N	13					26
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	2	33	9	N	30					56
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	2	25	9	N	23					79
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

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
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	919	2	34	9	N	31	16	0			202
03	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-	179	1			23
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					23
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	0			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

02	14896	X	14231	-0-	-665	-0-	1126	1	13066	2	Y	25	36	0			1
							11	4	28	9							
03	16492	X	15761	-0-	-731	-0-	1258	1	14203	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1255	1	14956	2	Y	224	225	0			9
							30	4	246	9							
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							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

02	3304	X	2962	-0-	-342	-0-	234	1	2720	2	Y	5	7	0			-0-
							2	4	6	9							
03	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	254	1	2863	2	Y	53	51	0			2
							3	4	58	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	277	1	3298	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
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							

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	822	2	89	9	N	81	21	0			188
03	1085	N	903	-0-	-182	-0-	894	2	9	9	N	8					196
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					196
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			181
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

02	3528	X	3115	-0-	-413	-0-	3101	2	14	9	N	13					198
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3832	2	32	9	N	29					227
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	2	33	9	N	30	185	0			72
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

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

02	812	N	710	-0-	-102	-0-	710	2			N	-0-					55
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1065	2	53	9	N	48					103
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					107
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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4					107

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					88
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					88
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					88
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

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

02	31652	X	15514	-0-	-16138	-0-	1228	1	14244	2	Y	27	37	0			1
							12	4	30	9							
03	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1254	1	14161	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	15360	X	14509	-0-	-851	-0-	1104	1	13161	2	Y	197	199	0			8
							27	4	217	9							
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							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

02	3192	X	2502	-0-	-690	-0-	2467	2	35	9	N	32					85
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4144	2	64	9	N	58					143
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3645	2	48	9	N	44					187
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

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
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3079	2	20	9	N	18					175
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3581	2	28	9	N	25					200
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	N	13					213
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

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	318	1	3688	2	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
03	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	318	1	3594	2	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	400	1	4769	2	Y	72	71	0			3
							10	4	79	9							
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							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

02	3528	X	705	-0-	-2823	-0-	56	1	647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	3906	X	786	-0-	-3120	-0-	63	1	708	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	3780	X	1363	-0-	-2417	-0-	104	1	1236	2	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
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							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

02	2212	X	4	-0-	-2208	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2150	-0-	-1126	-0-	170	1	1975	2	Y	3	6	0			-0-
							2	4	3	9							
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	219	1	2470	2	Y	46	44	0			2
							2	4	51	9							
04	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	197	1	2348	2	Y	34	35	0			1
							5	4	37	9							
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							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		5415	-0-	5415	5415	429	1	4972	2	Y	9	13	0			-0-
							4	4	10	9							
03	INC G-10		5140	-0-	5140	10555	410	1	4632	2	Y	85	82	0			3
							4	4	94	9							
04	16560	X	6005	-0-	-10555	-0-	457	1	5448	2	Y	81	81	0			3
							11	4	89	9							
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							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	11547	-0-	-3069	-0-	914	1	10602	2	Y	20	29	0			1
							9	4	22	9							
03	15314	X	11356	-0-	-3958	-0-	906	1	10233	2	Y	188	182	0			7
							10	4	207	9							
04	14550	X	10572	-0-	-3978	-0-	805	1	9590	2	Y	144	145	0			6
							19	4	158	9							
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							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					55
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					55
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
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

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	144	1	1290	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	162	1	1560	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-	5	7			-0-
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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2198	-0-	-602	-0-	217	1	1942	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	233	1	2237	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
04	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	110	1	1937	3	Y	-0-					11
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

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1204	N	1015	-0-	-189	-0-	100 17	1 9	898	2	Y	15	13	1			6
03	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	107 18	1 9	1031	2	Y	16	17	1			5
04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	48	1	847	3	Y	-0-	5	7			-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1958	2	37	9	Y	34					168
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					168
04	5550	X	3621	-0-	-1929	-0-	3621	2			Y	-0-					168
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

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	594	2	21	9	N	19					109
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					109
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	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
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1191	-0-	-266	-0-	118	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1357	-0-	-413	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	164	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2046	-0-	-1284	-0-	136	1	1910	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	220	1	1544	2	N	-0-					24
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	370	1	2510	2	N	-0-					24
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	337	1	1287	2	N	-0-					24
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

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1400	X	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1036	N	881	-0-	-155	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6273	N	3871	-0-	-2402 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
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	25254	-0-	17504 B	17504	25254	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
02	840	N	523	-0-	-317 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	346	-0-	-460 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	660	N	513	-0-	-147 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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	30027	-0-	22277 B	22277	30027	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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	425	-0-	-102	-0-	425	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
02	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3069	#	2397	-0-	-672	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2970	#	2145	-0-	-825	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	3795		3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
*07	12737		12737	-0-	-0-	-0-	12737	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1596	N	1490	-0-	-106	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
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	1132	-0-	-108	-0-	1132	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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	104	-0-	-268	-0-	104	3			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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
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	181	-0-	-377	-0-	181	3			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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
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	63	-0-	-309	-0-	63	3			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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	1400	-0-	-0-	-1400	24929				N	-0-			-0-
03	1550	-0-	-0-	-1550	23379				N	-0-			-0-
04	1500	-0-	-0-	-1500	21879				N	-0-			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
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-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7584

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2352 X	738	-0-	-1614	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	613	-0-	-3262	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
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-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
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-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

02	2156	N	1461	-0-	-695	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
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-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

02	142856	X	120874	-0-	-21982	-0-	120874	3		N	-0-			-0-
03	158162	X	135971	-0-	-22191	-0-	135971	3		N	-0-			-0-
04	135000	X	122448	-0-	-12552	-0-	122448	3		N	-0-			-0-
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	115070	-0-	-20896	-0-	115070	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

02	131348	X	106751	-0-	-24597	-0-	106751	3		N	-0-			-0-
03	140368	X	116355	-0-	-24013	-0-	116355	3		N	-0-			-0-
04	118950	X	100607	-0-	-18343	-0-	100607	3		N	-0-			-0-
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	43077	-0-	-75126	-0-	43077	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
02	76300	X	60154	-0-	-16146	-0-	60154	3			N	-0-					-0-
03	82646	X	67940	-0-	-14706	-0-	67940	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	59911	-0-	-8639	-0-	59911	3			N	-0-					-0-
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	43783	-0-	-24169	-0-	43783	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

02	67200	X	29276	-0-	-37924	-0-	29276	3			N	-0-					-0-
03	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

02	298228	X	97457	-0-	-200771	-0-	97457	3			N	-0-					-0-
03	131068	X	109177	-0-	-21891	-0-	109177	3			N	-0-					-0-
04	121290	X	95536	-0-	-25754	-0-	95536	3			N	-0-					-0-
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	84294	-0-	-24888	-0-	84294	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
02	2800	#	2167	-0-	-633	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	3038	#	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2604	#	1791	-0-	-813	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	#	45	-0-	-2373	-0-	45	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2072	#	1773	-0-	-299 B	-11794	560 9	1 9	1204	2	N	8					175
03	2294	#	2277	-0-	-17 B	-11811	620	1	1657	2	N	-0-	154	1			21
04	1980	#	2253	-0-	273 B	-11538	600 4	1 9	1649	2	N	4					25
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

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
02	4000		1020	-0-	-2980 B	37	210	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	940	R	903	-0-	-37 B	-0-	210	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	217	-0-	-1043 B	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
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	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	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
02	1708	#	659	-0-	-1049	-0-	659	2			Y	-0-					22
03	1984	#	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			Y	-0-					22
04	1920	#	1270	-0-	-650	-0-	1270	2			Y	-0-					22
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-

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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	167	1	1716	2	N	-0-					153
03	2139	N	1202	-0-	-937	-0-	107	1	1095	2	N	-0-					153
04	2010	N	988	-0-	-1022	-0-	88	1	900	2	N	-0-					153
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	6944		4964	-0-	-1980	1800	280	1	4578	2	N	96					197
							106	9									
03	7688		5423	-0-	-2265	-0-	310	1	5002	2	N	101	175	1			123
							111	9									
04	7440		5748	-0-	-1692	-0-	300	1	5357	2	N	83					206
							91	9									
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	5952	#	NO RPT	-0-	-5952	366					N	NO RPT					67

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
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-

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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	186	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	192	1	2962	2	Y	-0-					-0-
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		818	-0-	-1817	-0-	818	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	217	1	1778	2	Y	-0-					-0-
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	503	-0-	-892	-0-	503	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2268	X	1858	-0-	-410	-0-	1858	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	805	-0-	-995	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	899	X	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2330	-0-	-778	-0-	164 24	1 9	2142	2	N	22					198
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3647	2	43	9	N	39	179	1			58
*04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3231	2	39	9	N	35					93
*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

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

02	9100	X	6733	-0-	-2367	-0-	340 63	1 9	6330	2	N	57					205
*03	9114	X	8138	-0-	-976	-0-	8048	2	90	9	N	82	188	1			99
*04	8040	X	5791	-0-	-2249	-0-	5750	2	41	9	N	37					136
*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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	912	1	6385	2	N	37					117
						41	9									
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	1020	1	6916	2	N	4					121
						4	9									
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	992	1	3791	2	N	8					129
						9	9									
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

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

02	9184 X	9048	-0-	-136	-0-	9048	2			Y	-0-					14
03	10168 X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			Y	-0-					14
04	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					14
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

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					14
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					14
04	9420	X	8729	-0-	-691	-0-	8729	2			Y	-0-					14
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

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					15
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					15
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					15
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

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

02	11872	X	11488	-0-	-384	-0-	847	1	10639	2	Y	2					6
							2	9									
03	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	895	1	11685	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	838	1	11983	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	784	X	603	-0-	-181	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	868	X	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	840	X	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	79	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	41	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5580	2	34	9	Y	31	3	8			76
03	6820	X	5251	-0-	-1569	-0-	5228	2	23	9	Y	21					97
04	6540	X	5416	-0-	-1124	-0-	5377	2	39	9	Y	35					132
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

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2184	X	1875	-0-	-309	-0-	1875	2			N	-0-					11
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					11
04	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			N	-0-					11
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4257	2	2	9	Y	2	2	8			70
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4321	2	2	9	Y	2	2	8			70
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

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
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7694	2	2	9	N	2	2	8			7
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					7
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7267	2	2	9	N	2	2	8			7
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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	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
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	613	2			N	-0-					23
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					23
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					23
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		313	-0-	313	645	313	2			Y	-0-					19
03	T. A.		313	-0-	313	958	313	2			Y	-0-					19
04	1332	X	374	-0-	-958	-0-	374	2			Y	-0-					19
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

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					32
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					32
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					32
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

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	966	-0-	-182	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					67
03	3875	X	2948	-0-	-927	-0-	2948	2			N	-0-					67
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3527	2	6	9	N	5					72
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

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					8
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					8
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					8
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

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
02	4732	X	4548	-0-	-184	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	X	923	-0-	-785	-0-	923	2			N	-0-					48
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	2	12	9	N	11	2	8			57
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	912	2	10	9	N	9	9	8			57
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	1038	-0-	-853	-0-	1038	2			N	-0-					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
02	2268	N	2047	-0-	-221	-0-	2047	2			N	-0-					29
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2224	2	3	9	N	3					32
04	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			32
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

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					15
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					15
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					15
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

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

02	2884	X	2607	-0-	-277	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
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-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
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-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6020	X	3814	-0-	-2206	-0-	3811	2	3	9	N	3	3	8			75
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2			N	-0-					75
04	6450	X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2			N	-0-					75
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

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230	X	4205	-0-	-25	-0-	4203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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	4033	-0-	-307	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13300	X	12688	-0-	-612	-0-	12621	2	67	9	N	61	3	8			137
03	15097	X	10934	-0-	-4163	-0-	10884	2	50	9	N	45	136	1	3	8	43
04	14610	X	6402	-0-	-8208	-0-	6388	2	14	9	N	13					56
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

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036	X	21733	-0-	-303	-0-	21678	2	55	9	N	50					162
03	24397	X	23999	-0-	-398	-0-	23949	2	50	9	N	45	155	1			52
04	T. A.		23228	-0-	23228	23228	23178	2	50	9	N	45					97
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

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
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

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					15
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					15
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					15
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

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	3668	X	3435	-0-	-233	-0-	3425	2	10	9	N	9	9	8			50
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4052	2	12	9	N	11	4	8			57
04	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	2			N	-0-					57
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

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3346	2	3	9	N	3	3	8			13
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					13
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					13
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

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
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					18
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					18
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					18
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

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
02	3780	X	1837	-0-	-1943	-0-	1834	2	3	9	N	3					74
03	4185	X	2451	-0-	-1734	-0-	2438	2	13	9	N	12					86
04	3780	X	2468	-0-	-1312	-0-	2457	2	11	9	N	10					96
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

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
02	3136	X	2894	-0-	-242	-0-	2891	2	3	9	N	3	3	8			11
03	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3220	2	3	9	N	3	3	8			11
04	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8			11
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	3231	-0-	-24	-0-	3231	2			N	-0-					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
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	3572	2			N	-0-					33
03	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					33
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	4088	2	2	9	N	2	2	8			33
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

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
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	2	6	9	N	5	5	8			30
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	8			30
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	N	2	2	8			30
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

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
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	929	2			N	-0-					11
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2	2	8			11
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					11
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

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

02	4060	X	2823	-0-	-1237	-0-	2823	2			N	-0-					27
03	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	3091	2			N	-0-					27
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					27
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					32
03	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	4644	2	2	9	Y	2					34
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1					35
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

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					2
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					2
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					2
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

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

02	672	N	668	-0-	-4	-0-	49	1	615	2	Y	4					8
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	47	1	669	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	820	2	Y	3					9
							3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
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-

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
02	6468	X	5709	-0-	-759	-0-	756	1	4949	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	7099	X	5811	-0-	-1288	-0-	822	1	4989	2	Y	-0-					7
04	6690	X	6237	-0-	-453	-0-	913	1	5324	2	Y	-0-					7
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

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
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	750	1	9419	2	Y	4					8
							4	9									
03	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	829	1	10826	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	971	1	13889	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
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									

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
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					2
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					2
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					2
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

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
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			Y	-0-					36
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					36
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1683	2	9	9	Y	8					44
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			Y	-0-					25
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					25
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

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			Y	-0-					41
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					41
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41
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

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	241	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	295	1	2407	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	262	1	2382	2	Y	-0-					-0-
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-

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					12
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

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
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-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

02	2772	X	1685	-0-	-1087	-0-	1685	2			Y	-0-					5
03	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2202	2	20	9	Y	18	4	1			19
04	3300	X	1629	-0-	-1671	-0-	1628	2	1	9	Y	1	17	1			3
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

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

02	3920	X	1858	-0-	-2062	-0-	1858	2			Y	-0-					2
03	4185	X	2362	-0-	-1823	-0-	2362	2			Y	-0-					2
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	2			Y	-0-					2
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

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
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					2
03	4092	X	2266	-0-	-1826	-0-	2266	2			Y	-0-					2
04	3870	X	3073	-0-	-797	-0-	3073	2			Y	-0-					2
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

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	177 4	1 9	2220	2	Y	4					8
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191 17	1 9	2488	2	Y	15	13	1			10
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	168 4	1 9	2399	2	Y	4	12	1			2
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	182 17	1 9	2510	2	Y	15	12	1			5
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-

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					33
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	Y	2					35
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					36
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

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					3
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

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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					7
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					7
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

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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					20
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					35
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

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
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					2
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					2
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

02	784	N	737	-0-	-47	-0-	54	1	675	2	Y	7					14
							8	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	42	29	1			27
							46	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	10	32	1			5
							11	9									
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-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					17
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					17
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					17
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					17
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					17
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					17

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

02	3556	X	3214	-0-	-342	-0-	425	1	2785	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	495	1	3002	2	Y	-0-					7
04	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	422	1	2462	2	Y	-0-					7
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

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	186	1	1131	2	Y	-0-					8
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	173	1	1011	2	Y	-0-					8
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

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
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	246	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	296	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	251	1	2285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	4414	-0-	1614	1614	4414	2			Y	-0-					7
03	3100	N	4290	-0-	1190	2804	4258	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	6892	X	4088	-0-	-2804	-0-	4086	2	2	9	Y	2	26	1			5
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

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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	4					8
							4	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
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-

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
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	234	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	298	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-					-0-
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-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	2	Y	-0-					9
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	96	1	1072	2	Y	-0-					9
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

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	76	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	1992	-0-	-192	-0-	263 6	1 9	1723	2	Y	5	27	1			19
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	333	1	2022	2	Y	-0-					19
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	357	1	2080	2	Y	-0-					19
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

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
02	5320	X	4964	-0-	-356	-0-	4964	2			Y	-0-					13
03	5859	X	5718	-0-	-141	-0-	5718	2			Y	-0-					13
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					13
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	357	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	372	1	3029	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	446	1	4060	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	464	2			Y	-0-					14
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					14
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	64	-0-	-216	-0-	64	2			Y	-0-					20
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	256	2	13	9	Y	12					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					39
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					7
03	7037	X	6775	-0-	-262	-0-	6743	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	6546	2	3	9	Y	3	26	1			6
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					8
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

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
02	868	N	157	-0-	-711	-0-	157	2			Y	-0-					2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					2
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					2
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

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
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					7
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2520	2	31	9	N	28	6	1			29
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	26	1			5
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

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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			Y	-0-					3
04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			Y	-0-					3
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

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
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					42
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					42
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					42
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

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	Y	4					8
							4	9									
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	44	1	579	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					4
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					4
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					4
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

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	5514	-0-	-1598	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6376	-0-	-1250	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	254	-0-	-418	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5810	-0-	-126	-0-	548	1	5262	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	570	1	4645	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5596	-0-	-644	-0-	554	1	5042	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2238	-0-	-982	-0-	211	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2381	-0-	-1184	-0-	260	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	240	1	2186	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	1094	-0-	-3274	-0-	1094	2			Y	-0-					8
03	3689	X	554	-0-	-3135	-0-	554	2			Y	-0-					8
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					8
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

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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	2240	X	1114	-0-	-1126	-0-	1114	2			Y	-0-					1
03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			Y	-0-					1
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					1
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

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	Y	4					8
							4	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	183	1	2389	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	155	1	2224	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	169	1	2334	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

02	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			Y	-0-					10
03	11532	X	10015	-0-	-1517	-0-	10015	2			Y	-0-					10
04	12150	X	3871	-0-	-8279	-0-	3871	2			Y	-0-					10
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

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	2			N	-0-					55
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					55
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					70
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	906	2			N	-0-					61
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					61
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	5740	X	5417	-0-	-323	-0-	453	1	4964	2	Y	-0-					13
03	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	493	1	4948	2	Y	-0-					13
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	435	1	4837	2	Y	-0-					13
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

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
02	5376	X	4915	-0-	-461	-0-	411	1	4504	2	Y	-0-					9
03	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	484	1	4853	2	Y	-0-					9
04	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	390	1	4334	2	Y	-0-					9
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

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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					30
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			Y	-0-					30
04	1080	X	193	-0-	-887	-0-	193	2			Y	-0-					30
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

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
02	5964	X	5576	-0-	-388	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6101	-0-	-502	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4088	X	3925	-0-	-163	-0-	520	1 4 9	3401	2	Y	4	5	1			7
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	608	1	3691	2	Y	-0-					7
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	593	1	3460	2	Y	-0-					7
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

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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2800	N	4122	-0-	1322	1751	4122	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2728	-0-	-372	1379	2728	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1673	-0-	-1747	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5768	-0-	-959	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	7280	X	7154	-0-	-126	-0-	6991	2	163	9	Y	148	123	1			118
03	8060	X	7561	-0-	-499	-0-	7489	2	72	9	Y	65	121	1			62
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6410	2	76	9	Y	69					131
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

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
02	24864	X	23229	-0-	-1635	-0-	23229	2			Y	-0-					-0-
03	26784	X	24568	-0-	-2216	-0-	24568	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	23740	-0-	-1580	-0-	23740	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	4939	-0-	-827	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					24
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					24
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					24
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

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
02	7644	X	5739	-0-	-1905	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	5284	-0-	-3179	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	4247	-0-	-3103	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
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-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	846	-0-	-2124	-0-	846	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

02	8232	X	8023	-0-	-209	-0-	745	1	7157	2	Y	110	195	1			57
							121	9									
03	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	840	1	6842	2	Y	65					122
							72	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	779	1	7088	2	Y	123	187	1			58
							135	9									
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									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

02	3388	X	3363	-0-	-25	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

02	2772	X	2298	-0-	-474	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2075	-0-	-994	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	9240	X	8237	-0-	-1003	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	8905	-0-	-1325	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8322	-0-	-588	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2856	X	2364	-0-	-492	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7364	X	5079	-0-	-2285	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4966	-0-	-1004	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5796	X	4154	-0-	-1642	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	214	1	3433	2	Y	-0-					20
03	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	246	1	3700	2	Y	-0-					20
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					20
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

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	76	1	384	2	Y	-0-					-0-
						1993	3									
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	104	1	46	2	Y	-0-					-0-
						2624	3									
04	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	80	1	54	2	Y	-0-					-0-
						2083	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	TREVINO "B"				WELL #: 2T	RRCID -> 123086	COMPL. DATE 12/02/2000				TOTAL DEPTH 9807		PERF. 8674 - 9095				
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	-0-					29
							3617	3									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	66	2	Y	-0-					29
							3752	3									
04	5790	X	3622	-0-	-2168	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					29
							3402	3									
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									
	GUERRA "M"				WELL #: 3	RRCID -> 125835	COMPL. DATE 11/22/1987				TOTAL DEPTH 10021		PERF. 9264 - 9320				
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	153	1	2571	2	Y	-0-					36
03	3100	N	3514	-0-	414	414	202	1	3312	2	Y	-0-					36
04	1779	N	1365	-0-	-414	-0-	130	1	1235	2	Y	-0-					36
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
	SMITH, A.H.				WELL #: 3	RRCID -> 126908	COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL DEPTH 9987		PERF. 8316 - 8334				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
	TREVINO "B"				WELL #: 3T	RRCID -> 134519	COMPL. DATE 05/20/2000				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8460 - 8484				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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
	VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 140572	COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7708 - 9536				
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	357	1	1985	2	Y	-0-					6
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	363	1	2140	2	Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	352	1	1962	2	Y	-0-					6
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-					-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. 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
02	2296	X	1258	-0-	-1038	-0-	39	1	197	2	Y	-0-					185
							1022	3									
03	2542	X	1285	-0-	-1257	-0-	48	1	21	2	Y	-0-					185
							1216	3									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	28	2	Y	-0-					185
							1082	3									
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									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					49
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					49
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					49
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

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

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
02	3080	X	2348	-0-	-732	-0-	102	1	362	2	Y	4					95
							1880	3	4	9							
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	126	1	46	2	Y	7	76	1			26
							2653	3	8	9							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	71	2	Y	-0-					26
							2706	3									
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									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1148	X	760	-0-	-388	-0-	33	1	117	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
03	1271	X	877	-0-	-394	-0-	39	1	14	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	167 4376	1 3	842	2	Y	-0-					56
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	220 5555	1 3	97	2	Y	-0-					56
04	7590	X	5217	-0-	-2373	-0-	188 4901	1 3	128	2	Y	-0-					56
05	6014	X	5062	-0-	-952	-0-	232 4756	1 3	74	2	Y	-0-					56
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	248 4755	1 3	262	2	Y	-0-					56
07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	237 4896	1 3	69	2	Y	-0-					56

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	126 3290	1 3	633	2	Y	-0-					41
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140 3542	1 3	62	2	Y	-0-					41
04	4080	X	4078	-0-	-2	-0-	147 3831	1 3	100	2	Y	-0-					41
05	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	168 3444	1 3	54	2	Y	-0-					41
06	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	161 3088	1 3	170	2	Y	-0-					41
07	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	126 2607	1 3	37	2	Y	-0-					41

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	405	2	Y	18					81
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	622	2	Y	5	51	1			35
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					35
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

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	68 1779	1 3	343	2	N	-0-					178
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	95 2398	1 3	42	2	N	-0-					178
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	84 2181	1 3	57	2	N	-0-					178
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	116 2388	1 3	37	2	N	-0-					178
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	106 2027	1 3	112	2	N	-0-					178
*07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	89 1843	1 3	26	2	N	-0-					178

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	319	-0-	-1151	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

02	3388	X	2684	-0-	-704	-0-	83	1	420	2	Y	-0-					14
							2181	3									
03	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	112	1	49	2	Y	-0-					14
							2832	3									
04	3510	X	2294	-0-	-1216	-0-	83	1	56	2	Y	-0-					14
							2155	3									
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									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

02	3444	X	2354	-0-	-1090	-0-	137	1	358	2	N	-0-					26
							1859	3									
03	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	132	1	36	2	N	-0-					26
							2061	3									
04	4050	X	1889	-0-	-2161	-0-	113	1	45	2	N	-0-					26
							1731	3									
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							

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

02	7056	X	5300	-0-	-1756	-0-	304	1	794	2	N	70	196	1			115
							4125	3	77	9							
03	7812	X	5543	-0-	-2269	-0-	327	1	89	2	N	25	94	1			46
							5099	3	28	9							
04	5850	X	4711	-0-	-1139	-0-	281	1	113	2	N	7					53
							4309	3	8	9							
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							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 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
02	1092	N	855	-0-		-237		-0-	27	1	134	2	N	-0-					57
									694	3									
03	957	N	957	-0-		-0-		-0-	36	1	16	2	N	-0-					57
									905	3									
04	1003	N	1003	-0-		-0-		-0-	36	1	25	2	N	-0-					57
									942	3									
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									

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 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
02	4284	X	4145	-0-		-139		-0-	129	1	648	2	Y	-0-					14
									3368	3									
03	4743	X	4580	-0-		-163		-0-	172	1	76	2	Y	-0-					14
									4332	3									
04	4500	X	4196	-0-		-304		-0-	152	1	103	2	Y	-0-					14
									3941	3									
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									

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 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
02	4347	X	4347	-0-		-0-		-0-	253	1	661	2	N	-0-					138
									3433	3									
03	4321	X	4321	-0-		-0-		-0-	256	1	70	2	N	-0-					138
									3995	3									
04	3370	X	3370	-0-		-0-		-0-	202	1	81	2	N	-0-					138
									3087	3									
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									

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 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
02	4418	X	4418	-0-		-0-		-0-	137	1	691	2	Y	-0-					4
									3590	3									
03	5731	X	5731	-0-		-0-		-0-	215	1	95	2	Y	-0-					4
									5421	3									
04	5041	X	5041	-0-		-0-		-0-	182	1	124	2	Y	-0-					4
									4735	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 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
02	6412	X	3866	-0-	-2546	-0-	120	1	605	2	N	-0-					65
							3141	3									
03	7099	X	4960	-0-	-2139	-0-	186	1	82	2	N	-0-					65
							4692	3									
04	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	113	1	77	2	N	-0-					65
							2946	3									
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									

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
02	784	N	543	-0-	-241	-0-	17	1	85	2	N	-0-					40
							441	3									
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	20	1	9	2	N	-0-					40
							516	3									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	15	2	N	-0-					40
							582	3									
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									

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
02	5656	X	4517	-0-	-1139	-0-	263	1	687	2	N	-0-					15
							3567	3									
03	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	331	1	90	2	N	-0-					15
							5163	3									
04	6420	X	4646	-0-	-1774	-0-	278	1	111	2	N	-0-					15
							4257	3									
05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	294	1	70	2	N	-0-					15
							4488	3									
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							

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
02	16016	X	13105	-0-	-2911	-0-	407	1	2050	2	N	-0-					43
							10648	3									
03	17732	X	14496	-0-	-3236	-0-	543	1	239	2	N	-0-					43
							13714	3									
04	14340	X	12631	-0-	-1709	-0-	455	1	309	2	N	24					67
							11841	3	26	9							
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

02	4228 X	3848	-0-	-380	-0-	490	1	542	2	N	-0-					35
						2816	3									
03	4681 X	4188	-0-	-493	-0-	542	1	63	2	N	-0-					35
						3583	3									
04	4260 X	3886	-0-	-374	-0-	511	1	86	2	N	-0-					35
						3289	3									
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	550	1	58	2	N	-0-					35
						3705	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

02	1820 X	1541	-0-	-279	-0-	660	1	142	2	N	-0-					-0-
						739	3									
03	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	642	1	24	2	N	-0-					-0-
						1348	3									
04	1950 X	1833	-0-	-117	-0-	735	1	28	2	N	14					14
						1055	3	15	9							
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									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

02	3808 X	3670	-0-	-138	-0-	214	1	558	2	N	-0-					32
						2898	3									
03	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	224	1	61	2	N	-0-					32
						3493	3									
04	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	270	1	108	2	N	-0-					32
						4143	3									
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	69	2	N	-0-					32
						4413	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

02	4900	X	4287	-0-	-613	-0-	187	1	659	2	N	15					163
							3424	3	17	9							
03	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	210	1	77	2	N	33	174	1			22
							4426	3	36	9							
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	194	1	112	2	N	133					155
							4276	3	146	9							
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							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

02	INC G-10		3258	-0-	3258	19164	101	1	510	2	Y	-0-					54
							2647	3									
03	INC G-10		3640	-0-	3640	22804	136	1	60	2	Y	-0-					54
							3444	3									
04	25256	X	2452	-0-	-22804	-0-	89	1	60	2	Y	-0-					54
							2303	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

02	3612	X	2958	-0-	-654	-0-	89	1	449	2	N	79					151
							2333	3	87	9							
03	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	130	1	57	2	N	-0-					151
							3277	3									
04	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	108	1	73	2	N	-0-					151
							2810	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS	(I) 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	6748	X	5298	-0-		-1450	-0-	231	1	818	2	N	-0-					18
								4249	3									
03	7471	X	5964	-0-		-1507	-0-	266	1	98	2	N	-0-					18
								5600	3									
04	6450	X	5782	-0-		-668	-0-	245	1	141	2	N	-0-					18
								5396	3									
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							

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7448	X	6103	-0-		-1345	-0-	190	1	955	2	N	-0-					216
								4958	3									
03	8246	X	8232	-0-		-14	-0-	308	1	136	2	N	-0-					216
								7788	3									
04	10050	X	6107	-0-		-3943	-0-	221	1	150	2	N	-0-					216
								5736	3									
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									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15652	X	12355	-0-		-3297	-0-	875	1	1968	2	N	-0-					1
								9512	3									
03	17329	X	4272	-0-		-13057	-0-	533	1	102	2	N	-0-					1
								3637	3									
04	12300	X	4541	-0-		-7759	-0-	644	1	138	2	N	-0-					1
								3759	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	353	-0-		-95	-0-	11	1	55	2	N	-0-					47
								287	3									
03	382	N	382	-0-		-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					47
								362	3									
04	540	N	396	-0-		-144	-0-	14	1	10	2	N	3					50
								369	3	3	9							
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2554	-0-		-834	-0-	112	1	394	2	N	-0-					133
								2048	3									
03	3751	X	2907	-0-		-844	-0-	130	1	48	2	N	-0-					133
								2729	3									
04	2820	X	2540	-0-		-280	-0-	107	1	62	2	N	3					136
								2368	3	3	9							
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									

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3698	-0-		-334	-0-	162	1	571	2	N	-0-					24
								2965	3									
03	4464	X	3985	-0-		-479	-0-	178	1	65	2	N	-0-					24
								3742	3									
04	4110	X	3644	-0-		-466	-0-	154	1	89	2	N	-0-					24
								3401	3									
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							

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-		-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					40
								589	3									
03	788	N	788	-0-		-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-					40
								740	3									
04	804	N	804	-0-		-0-	-0-	34	1	20	2	N	-0-					40
								750	3									
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									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	10429	-0-		-1863	-0-	454	1	1604	2	N	34	188	1			15
								8334	3	37	9							
03	13609	X	11151	-0-		-2458	-0-	498	1	183	2	N	-0-					15
								10470	3									
04	11160	X	10498	-0-		-662	-0-	441	1	254	2	N	60					75
								9737	3	66	9							
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							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	757	1	2673	2	N	27	85	1			59
							13886	3	30	9							
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	803	1	295	2	N	-0-					59
							16887	3									
04	18630	X	16523	-0-	-2107	-0-	697	1	402	2	N	34					93
							15387	3	37	9							
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							

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
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	2022	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	2841	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3440	-0-	-1420	-0-	1886	1	1554	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	2327	-0-	-473	-0-	102	1	359	2	N	-0-					22
							1866	3									
03	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	116	1	43	2	N	-0-					22
							2434	3									
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	107	1	62	2	N	88					110
							2369	3	97	9							
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									

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
02	924	N	752	-0-	-172	-0-	33	1	116	2	N	-0-					95
							603	3									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	30					125
							845	3	33	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	N	-0-					125
							763	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS	(I) 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	2660	X	2412	-0-		-248	-0-	105	1	372	2	N	1	110	1			14
								1934	3	1	9							
03	2945	X	2610	-0-		-335	-0-	117	1	43	2	N	-0-					14
								2450	3									
04	2850	X	2326	-0-		-524	-0-	98	1	57	2	N	-0-					14
								2171	3									
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									

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	(I) 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	3388	X	2829	-0-		-559	-0-	165	1	430	2	N	-0-					21
								2234	3									
03	3751	X	2705	-0-		-1046	-0-	160	1	44	2	N	-0-					21
								2501	3									
04	3510	X	1937	-0-		-1573	-0-	116	1	46	2	N	-0-					21
								1775	3									
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							

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	(I) 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	2856	X	1886	-0-		-970	-0-	82	1	291	2	N	-0-					113
								1513	3									
03	3162	X	2137	-0-		-1025	-0-	95	1	35	2	N	-0-					113
								2007	3									
04	2130	X	1791	-0-		-339	-0-	76	1	44	2	N	-0-					113
								1671	3									
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									

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	(I) 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	2856	X	2679	-0-		-177	-0-	156	1	407	2	N	-0-					148
								2116	3									
03	3162	X	2804	-0-		-358	-0-	166	1	45	2	N	12	140	1			20
								2580	3	13	9							
04	2640	X	2507	-0-		-133	-0-	150	1	60	2	N	-0-					20
								2297	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	(I) 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	18900	X	15801	-0-		-3099	-0-	488	1	2459	2	N	74					183
								12773	3	81	9							
03	20925	X	16144	-0-		-4781	-0-	601	1	265	2	N	96	194	1			85
								15172	3	106	9							
04	16620	X	14320	-0-		-2300	-0-	515	1	350	2	N	45					130
								13405	3	50	9							
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									

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
02	728	N	285	-0-		-443	-0-	12	1	44	2	N	-0-					88
								229	3									
03	372	N	332	-0-		-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					88
								312	3									
04	330	N	264	-0-		-66	-0-	11	1	6	2	N	-0-					88
								247	3									
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									

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
02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	92	1	463	2	N	-0-					23
								2407	3									
03	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	105	1	46	2	N	-0-					23
								2642	3									
04	2010	X	1956	-0-		-54	-0-	71	1	48	2	N	3					26
								1834	3	3	9							
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									

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
02	10220	X	8395	-0-		-1825	-0-	366	1	1295	2	N	6	145	1			15
								6727	3	7	9							
03	11315	X	8742	-0-		-2573	-0-	390	1	143	2	N	-0-					15
								8209	3									
04	9150	X	7702	-0-		-1448	-0-	326	1	188	2	N	-0-					15
								7188	3									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5038	-0-	-1822	-0-	754	1	734	2	N	-0-					-0-
							3550	3									
03	7595	X	4421	-0-	-3174	-0-	727	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	680	1	123	2	N	-0-					-0-
							3330	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 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
02	13412	X	11201	-0-	-2211	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					23
							9101	3									
03	14849	X	11904	-0-	-2945	-0-	446	1	197	2	N	-0-					23
							11261	3									
04	12030	X	9129	-0-	-2901	-0-	330	1	224	2	N	-0-					23
							8575	3									
05	12400	X	11012	-0-	-1388	-0-	504	1	161	2	N	-0-					23
							10347	3									
06	12000	X	9823	-0-	-2177	-0-	463	1	489	2	N	-0-					23
							8871	3									
07	12400	X	11999	-0-	-401	-0-	546	1	158	2	N	-0-					23
							11295	3									

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1732	-0-	-116	-0-	76	1	267	2	N	-0-					25
							1389	3									
03	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	78	1	29	2	N	-0-					25
							1642	3									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	70	1	40	2	N	-0-					25
							1534	3									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	94	1	31	2	N	-0-					25
							1992	3									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	106	2	N	-0-					25
							1924	3									
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	26	2	N	-0-					25
							1870	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1872	-0-	-284	-0-	81	1	286	2	N	16	50	1			30
							1487	3	18	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	30	2	N	44					74
							1740	3	48	9							
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	69	1	40	2	N	-0-					74
							1529	3									
05	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	80	1	26	2	N	6					80
							1686	3	7	9							
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	85	2	N	7					87
							1543	3	8	9							
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	96	1	23	2	N	-0-					87
							1611	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	182	1	476	2	N	-0-					36
								2473	3									
03	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	181	1	49	2	N	-0-					36
								2818	3									
04	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	261	1	104	2	N	-0-					36
								3993	3									
05	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	178	1	42	2	N	12					48
								2708	3	13	9							
06	2820	X	2244	-0-		-576	-0-	145	1	108	2	N	19					67
								1970	3	21	9							
*07	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	198	1	40	2	N	3					70
								2852	3	3	9							

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
02	7896	X	5546	-0-		-2350	-0-	172	1	865	2	N	15					64
								4492	3	17	9							
03	8742	X	5907	-0-		-2835	-0-	221	1	98	2	N	-0-					64
								5588	3									
04	7710	X	5349	-0-		-2361	-0-	193	1	131	2	N	3					67
								5022	3	3	9							
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									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4400	-0-		-1396	-0-	137	1	688	2	N	-0-					60
								3575	3									
03	6417	X	4830	-0-		-1587	-0-	181	1	80	2	N	-0-					60
								4569	3									
04	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	161	1	109	2	N	-0-					60
								4175	3									
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									

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
02	56	N	1	-0-		-55	-0-	1	3			N	-0-					42
03	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					42
04	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					42
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

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
02	3444	X	2523	-0-		-921	-0-	2523	2			N	-0-					15
03	3813	X	3352	-0-		-461	-0-	3352	2			N	-0-					15
04	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	3030	2			N	-0-					15
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
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

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2489	-0-	-591	-0-	2489	2			N	-0-					40
03	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					40
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					40
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1233	-0-	-1175	-0-	313	1	909	2	Y	10					208
							11	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	599	1	2260	2	Y	-0-					208
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	618	1	2169	2	Y	-0-					208
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	1856	-0-	-1027	-0-	461	1	1395	2	Y	-0-	175	1			33

FORBES, C. C. COMPANY 275603
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	88	1	520	2	Y	2					2
							2	9									
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5860	-0-	-132	-0-	633	1	5219	2	Y	7	21	1			1
							8	9									
03	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	628	1	5284	2	Y	-0-					1
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	544	1	4662	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	599	1	4389	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
06	5640	X	4544	-0-	-1096	-0-	656	1	3879	2	Y	8					11
							9	9									
07	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	726	1	4144	2	Y	26	21	1			16
							29	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2984	-0-	-96	-0-	319	1	2625	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	423	1	3557	2	Y	33					37
							36	9									
04	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	350	1	2994	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
05	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	394	1	2884	2	Y	22	27	1			3
							24	9									
06	3900	X	1799	-0-	-2101	-0-	256	1	1517	2	Y	24					27
							26	9									
07	4030	X	1625	-0-	-2405	-0-	239	1	1362	2	Y	22	42	1			7
							24	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	127	1	1043	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	170	1	1007	2	Y	6					6
							7	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	182	1	1036	2	Y	7	12	1			1
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	76	1	447	2	Y	3					3
							3	9									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	78	1	443	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1091	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	2	Y	14					15
							15	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	158	1	1156	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	182	1	1080	2	Y	6					7
							7	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

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	2360	-0-	-216	-0-	253	1	2086	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	255	1	2146	2	Y	19					21
							21	9									
04	2760	X	2356	-0-	-404	-0-	245	1	2098	2	Y	12	28	1			5
							13	9									
05	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	284	1	2078	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	341	1	2019	2	Y	22					25
							24	9									
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	358	1	2043	2	Y	21	40	1			6
							23	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	1457	-0-	-111	-0-	158	1	1299	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	217	1	1285	2	Y	7					8
							8	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	220	1	1257	2	Y	6	12	1			2
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2223	2	Y	62	62	1			5
							68	9									
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	60					65
							66	9									
04	2100	N	1236	-0-	-864	-0-	124	1	1066	2	Y	42	92	1			15
							46	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	274	1	1618	2	Y	12					15
							13	9									
*07	3100	N	3138	-0-	38	38	466	1	2660	2	Y	11	22	1			4
							12	9									

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

02	DELQ PR		1686	-0-	1686	1686	182	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	3706	X	2020	-0-	-1686	-0-	215	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	214	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	224	1	1645	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	254	1	1500	2	Y	9					10
							10	9									
07	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	276	1	1574	2	Y	7	14	1			3
							8	9									

LAREDO ENERGY 486543
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

02	616	X	611	-0-	-5	-0-	149	1	462	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	629	-0-	-487	-0-	172	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	426	-0-	-654	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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

02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	609	1	6558	2	N	19					237
							21	9									
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	650	1	6451	2	N	22					259
							24	9									
04	6930	X	3643	-0-	-3287	-0-	523	1	3097	2	N	21	170	1			110
							23	9									
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3104	-0-	-424	-0-	282	1	2816	2	N	5					123
							6	9									
03	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	299	1	2914	2	N	7					130
							8	9									
04	3660	X	1946	-0-	-1714	-0-	285	1	1654	2	N	6					136
							7	9									
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

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

02	8792	X	7445	-0-	-1347	-0-	675	1	6770	2	N	-0-					6
03	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	704	1	6940	2	N	-0-					6
04	8370	X	4461	-0-	-3909	-0-	651	1	3810	2	N	-0-					6
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

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	229	1	2206	2	N	-0-					108
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					108
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	286	1	1748	2	N	-0-					108
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	N	16	27	1			76
							18	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	321	1	3503	2	N	20	27	1			69
							22	9									
04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	344	1	3490	2	N	14					83
							15	9									
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									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

02	672	N	325	-0-	-347	-0-	205	1	120	2	Y	-0-					34
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	270	1	164	2	Y	-0-					34
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	803	1	533	2	Y	-0-					34
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	7756	X	3655	-0-	-4101	-0-	2304	1	1351	2	Y	-0-					25
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	2219	1	1348	2	Y	-0-					25
04	4590	X	2866	-0-	-1724	-0-	1722	1	1144	2	Y	-0-					25
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

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
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	442	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	619	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	433	1	287	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2380	X	2169	-0-	-211	-0-	182	1	1976	2	N	10	16	1			99
							11	9									
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	214	1	2341	2	N	-0-	10	1			89
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	205	1	2082	2	N	-0-					89
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									

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
02	11032	X	9624	-0-	-1408	-0-	805	1	8738	2	N	74	70	1			254
							81	9									
03	11501	X	10491	-0-	-1010	-0-	873	1	9528	2	N	82	259	1			77
							90	9									
04	10710	X	9602	-0-	-1108	-0-	858	1	8689	2	N	50					127
							55	9									
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									

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
02	26656	X	24460	-0-	-2196	-0-	2053	1	22289	2	N	107	182	1			237
							118	9									
03	28799	X	27942	-0-	-857	-0-	2332	1	25455	2	N	141	186	1			192
							155	9									
04	27540	X	25774	-0-	-1766	-0-	2306	1	23367	2	N	92					284
							101	9									
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									

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
02	2884	X	2333	-0-	-551	-0-	196	1	2126	2	N	10	17	1			216
							11	9									
03	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	221	1	2411	2	N	14	18	1			212
							15	9									
04	2880	X	1777	-0-	-1103	-0-	159	1	1610	2	N	7					219
							8	9									
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									

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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	243	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	282	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	566	1	376	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3696	X	3011	-0-	-685	-0-	251	1	2721	2	N	35	203	1			56
							39	9									
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	323	1	3526	2	N	22	24	1			54
							24	9									
04	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	286	1	2897	2	N	12					66
							13	9									
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									

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
02	5376	X	4240	-0-	-1136	-0-	356	1	3862	2	N	20	33	1			177
							22	9									
03	5952	X	4766	-0-	-1186	-0-	398	1	4342	2	N	24	32	1			169
							26	9									
04	5490	X	4171	-0-	-1319	-0-	373	1	3781	2	N	15					184
							17	9									
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									

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
02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-	184	1	1996	2	N	10	17	1			95
							11	9									
03	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	212	1	2319	2	N	13	17	1			91
							14	9									
04	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	203	1	2059	2	N	8					99
							9	9									
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									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3199	2	78	9	N	71					71
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					71
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

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	2572	-0-	-3280	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4900	-0-	-835	-0-	407	1	4330	2	N	148					148
							163	9									
04	5100	X	3613	-0-	-1487	-0-	379	1	3221	2	N	12					160
							13	9									
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

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					18
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	87	1	1327	2	N	-0-					18
04	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	35	1	1051	2	N	-0-					18
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	22	1	842	2	N	-0-					18
06	1380	N	890	-0-	-490	-0-	23	1	867	2	N	-0-					18
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	20	1	779	2	N	-0-					18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4021	-0-	-1299	-0-	150	1	3871	2	N	-0-					69
03	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	159	1	4089	2	N	-0-					69
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	153	1	3980	2	N	-0-					69
05	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					69
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	154	1	4022	2	N	-0-					69
*07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	N	-0-					69

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
02	2240	N	1847	-0-	-393	-0-	58	1	1789	2	N	-0-					29
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	56	1	2001	2	N	-0-					29
04	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					29
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	1516	-0-	-251	-0-	38	1	1439	2	N	35					64
							39	9									

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
02	1988	N	1320	-0-	-668	-0-	41	1	1279	2	N	-0-					75
03	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	50	1	1825	2	N	-0-					75
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	41	1	1483	2	N	-0-					75
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	N	-0-					75
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	40	1	1462	2	N	-0-					75
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	55	1	2132	2	N	-0-					75

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
02	7364	X	7201	-0-	-163	-0-	225	1	6976	2	N	-0-					96
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	229	1	8280	2	N	-0-					96
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	168	1	6176	2	N	-0-					96
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					96
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	176	1	6476	2	N	-0-					96
07	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	165	1	6312	2	N	-0-					96

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
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					91
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					91
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					91
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					91
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	N	-0-					91
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	5	1	179	2	N	-0-					91

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
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	55	1	1726	2	N	-0-					21
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2378	2	N	16					37
							18	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2334	2	N	-0-					37
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

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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	50	1	1547	2	N	-0-					15
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	53	1	1904	2	N	-0-					15
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1996	2	N	-0-					15
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	N	-0-					43
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	6	1	214	2	N	-0-					43
04	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	10	1	378	2	N	-0-					43
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	3	1	134	2	N	-0-					43
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	-0-					43
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	49	1	1871	2	N	-0-					43

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

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

02	12264	X	10734	-0-	-1530	-0-	442	1	10176	2	N	105	139	1			14
							116	9									
03	13578	X	8922	-0-	-4656	-0-	319	1	8595	2	N	7					21
							8	9									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	446	1	12179	2	N	57					78
							63	9									
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									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

02	2968	X	2144	-0-	-824	-0-	56	1	2073	2	N	14	95	1			32
							15	9									
03	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	59	1	2226	2	N	16					48
							18	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	44					92
							48	9									
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									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

02	560	N	454	-0-	-106	-0-	11	1	443	2	N	-0-					45
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	3					48
							3	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	N	-0-					48
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	51	1	1513	2	N	-0-					8
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	114	1	1730	2	N	-0-					8
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					8
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									

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
02	1820	N	1089	-0-	-731	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					20
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	N	1					21
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	N	-0-					21
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									

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
02	6524	X	5088	-0-	-1436	-0-	132	1	4937	2	N	17	99	1			20
							19	9									
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	169	1	6347	2	N	3					23
							3	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	155	1	5806	2	N	2					25
							2	9									
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									

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
02	11564	X	9403	-0-	-2161	-0-	391	1	8992	2	N	18	55	1			47
							20	9									
03	12059	X	10684	-0-	-1375	-0-	383	1	10301	2	N	-0-					47
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	354	1	9641	2	N	-0-					47
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									

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
02	15904	X	12639	-0-	-3265	-0-	199	1	12440	2	N	-0-					89
03	17608	X	14022	-0-	-3586	-0-	217	1	13766	2	N	35					124
							39	9									
04	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	213	1	13583	2	N	-0-					124
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	40	1	914	2	N	-0-					31
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	33	1	895	2	N	-0-					31
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	N	-0-					31
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

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
02	13468	X	10666	-0-	-2802	-0-	168	1	10498	2	N	-0-					94
03	14136	X	13292	-0-	-844	-0-	207	1	13085	2	N	-0-					94
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	177	1	11261	2	N	-0-					94
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

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
02	49644	X	27120	-0-	-22524	-0-	341	1	26691	2	N	80	108	1			9
							88	9									
03	54963	X	27313	-0-	-27650	-0-	345	1	26960	2	N	7					16
							8	9									
04	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	329	1	24663	2	N	-0-					16
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

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
02	14448	X	10577	-0-	-3871	-0-	167	1	10305	2	N	95	149	1			30
							105	9									
03	15996	X	11800	-0-	-4196	-0-	191	1	11543	2	N	60					90
							66	9									
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	65					155
							72	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549

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
02	23240	X	12511	-0-	-10729	-0-	220	1	12291	2	N	-0-					53
03	24056	X	14277	-0-	-9779	-0-	249	1	13987	2	N	37					90
							41	9									
04	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	234	1	13174	2	N	29					119
							32	9									
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									

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
02	28140	X	24360	-0-	-3780	-0-	11	1	24334	2	N	14					46
							15	9									
03	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	18	1	41949	2	N	60					106
							66	9									
04	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	15	1	34747	2	N	30					136
							33	9									
05	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	14	1	29760	2	N	23					159
							25	9									
06	34890	X	26047	-0-	-8843	-0-	13	1	26010	2	N	22					181
							24	9									
07	36053	X	23717	-0-	-12336	-0-	12	1	23705	2	N	-0-	170	1			11

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
02	44352	X	30101	-0-	-14251	-0-	248	1	29853	2	N	-0-					21
03	49104	X	30686	-0-	-18418	-0-	260	1	30416	2	N	9					30
							10	9									
04	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	259	1	29664	2	N	1					31
							1	9									
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									

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
02	63952	X	51483	-0-	-12469	-0-	23	1	51399	2	N	55					149
							61	9									
03	69378	X	59368	-0-	-10010	-0-	24	1	59298	2	N	42	171	1			20
							46	9									
04	57586	X	57586	-0-	-0-	-0-	24	1	57499	2	N	57					77
							63	9									
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									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36820	X	29485	-0-	-7335	-0-	242	1	29243	2	N	-0-					58
03	40765	X	31044	-0-	-9721	-0-	262	1	30758	2	N	22	25	1			55
							24	9									
04	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	256	1	29279	2	N	10					65
							11	9									
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									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1071632					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	64084	-0-	64084	1135716	26	1	64058	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	59685	-0-	59685	1195401	26	1	59659	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58029	-0-	58029	1253430	26	1	58003	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54019	-0-	54019	1307449	28	1	53991	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52781	-0-	52781	1360230	28	1	52753	2	N	-0-					-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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					2
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2
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

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	882	2	Y	4					8
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	70 17	1 9	909	2	Y	15	13	1			10
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	58 4	1 9	835	2	Y	4	12	1			2
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70 17	1 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-

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
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					5
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	2	31	9	Y	28	4	1			29
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	26	1			6
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

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
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					8
03	7967	X	6280	-0-	-1687	-0-	6280	2			Y	-0-					8
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			Y	-0-					8
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

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
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					8
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					8
04	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					8
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	9					23
							10	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	26	50	1			12
							29	9									
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-

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
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	188	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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-

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
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	18					105
							20	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	5	66	1			44
							6	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					44
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

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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	Y	19					107
							21	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	2	Y	4	67	1			44
							4	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					44
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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	N	-0-					45
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	349	2	N	-0-					45
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	55	1	309	2	N	-0-					45
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

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 8104 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B DENY		17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-					119

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
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-					93
							1090	3									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	Y	-0-					93
							1227	3									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					93
							960	3									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	417	2	Y	-0-					22
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	Y	-0-					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	82	1	454	2	Y	-0-					22
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-					-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
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	Y	-0-					43
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					43
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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

02	532	N	443	-0-	-89	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					52
							360	3									
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					52
							498	3									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					52
							444	3									
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-					53
							364	3									
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	21	1	6	2	Y	-0-					53
							424	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
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-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					108
							59	3									
03	527	N	217	-0-	-310	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					108
							205	3									
04	480	N	77	-0-	-403	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					108
							72	3									
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

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					57
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	Y	-0-					57
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					57
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

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

02	448	N	38	-0-	-410	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					49
03	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					49
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					49
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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1120	N	1104	-0-		-16	-0-	34	1	173	2	Y	-0-					19
								897	3									
03	806	N	624	-0-		-182	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					19
								591	3									
04	1230	N	785	-0-		-445	-0-	28	1	19	2	Y	-0-					19
								738	3									
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									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	784	N	775	-0-		-9	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					22
								630	3									
03	945	N	945	-0-		-0-	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					22
								894	3									
04	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	50	1	34	2	Y	-0-					22
								1308	3									
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									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	60	1	301	2	Y	10					19
								1566	3	11	9							
03	2139	N	1731	-0-		-408	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					19
								1637	3									
04	1920	N	1270	-0-		-650	-0-	46	1	31	2	Y	-0-					19
								1193	3									
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									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1597	-0-	-475	-0-	50	1	250	2	N	-0-					46
							1297	3									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	N	-0-					46
							1622	3									
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	55	1	38	2	N	-0-					46
							1442	3									
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									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	56	-0-	-244	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

02	5460	X	4374	-0-	-1086	-0-	136	1	684	2	Y	-0-					218
							3554	3									
03	6045	X	4543	-0-	-1502	-0-	170	1	75	2	Y	-0-					218
							4298	3									
04	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	145	1	98	2	Y	-0-					218
							3766	3									
05	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	179	1	57	2	Y	-0-					218
							3677	3									
06	4920	X	3917	-0-	-1003	-0-	185	1	195	2	Y	-0-					218
							3537	3									
07	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	180	1	52	2	Y	-0-					218
							3731	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	337 11	1 9	977	2	Y	10					12
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	101	1	381	2	Y	-0-					12
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					12
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	264	1	797	2	Y	-0-	10	1			2

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
02	7252	X	5467	-0-	-1785	-0-	175 40	1 9	5252	2	N	36					145
03	7223	X	6387	-0-	-836	-0-	391 50	1 9	5946	2	N	45	171	1			19
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	5178	2	N	1					20
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

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	28	1	847	2	N	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	62	1	946	2	N	-0-					13
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	29	1	877	2	N	-0-					13
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

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1170	-0-	-594	-0-	37	1	1133	2	N	-0-					39
03	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					39
04	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	37	1	1081	2	N	-0-					39
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					39
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					39
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					39

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	829	-0-	-67	-0-	30	1	799	2	N	-0-					89
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	N	-0-					89
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					89
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					89
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					89
07	961	X	923	-0-	-38	-0-	32	1	891	2	N	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	233	90	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	128	1	75	2	N	-0-					-0-
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	214	1	161	2	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	1	44	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	140	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	#	4034	-0-	-922	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	5487	#	3685	-0-	-1802	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	5993	R	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	1						3
							1	9										
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	1						4
							1	9										
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	3						7
							3	9										
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										

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

02	924	N	782	-0-	-142	-0-	36	1	745	2	Y	1						4
							1	9										
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	38	1	841	2	Y	2						6
							2	9										
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	5						11
							6	9										
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										

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

02	2548	X	2299	-0-	-249	-0-	107	1	2188	2	Y	4						11
							4	9										
03	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	111	1	2423	2	Y	7						18
							8	9										
04	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	113	1	2271	2	Y	12						30
							13	9										
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										

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	38	1	777	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	40	1	865	2	Y	2					6
							2	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	968	2	Y	7					13
							8	9									
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									

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
02	2240	X	1599	-0-	-641	-0-	72	1	1481	2	N	42					94
							46	9									
03	2418	X	1863	-0-	-555	-0-	79	1	1722	2	N	56					150
							62	9									
04	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	80	1	1611	2	N	80					230
							88	9									
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									

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
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					2
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	3					5
							3	9									
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									

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
02	700	X	363	-0-	-337	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					3
03	775	X	530	-0-	-245	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					3
04	750	X	538	-0-	-212	-0-	25	1	507	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					53
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					53
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					53
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

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	378	-0-	-294	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					31
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					31
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					31
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

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
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

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
02	1232	N	767	-0-	-465	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					5
03	1426	N	437	-0-	-989	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	10					15
							11	9									
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									

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
02	2128	X	1860	-0-	-268	-0-	87	1	1773	2	N	-0-					48
03	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					48
04	2220	X	1965	-0-	-255	-0-	93	1	1872	2	N	-0-					48
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

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
02	3164	X	2795	-0-	-369	-0-	130	1	2658	2	Y	6					14
							7	9									
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	125	1	2743	2	Y	7					21
							8	9									
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	129	1	2586	2	Y	13					34
							14	9									
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									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					12
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					12
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					12
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

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	8531	-0-	-877	-0-	396	1	8116	2	Y	17					42
							19	9									
03	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	375	1	8193	2	Y	19					61
							21	9									
04	10050	X	7891	-0-	-2159	-0-	372	1	7477	2	Y	38					99
							42	9									
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									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	103	1	2112	2	Y	4					11
							4	9									
03	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	108	1	2352	2	Y	7					18
							8	9									
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	116	1	2335	2	Y	13					31
							14	9									
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									

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
02	5824	X	5214	-0-	-610	-0-	242	1	4960	2	Y	11					55
							12	9									
03	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	238	1	5206	2	Y	16					71
							18	9									
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	265	1	5330	2	Y	43					114
							47	9									
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									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-					13
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3684	2	Y	-0-					13
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	168	1	3371	2	Y	23					36
							25	9									
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

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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	Y	3					11
							3	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	3					14
							3	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	5					19
							6	9									
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

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
02	2800	N	1328	-0-	-1472	481	62	1	1264	2	Y	2					14
							2	9									
03	1819	N	1338	-0-	-481	-0-	58	1	1277	2	Y	3					17
							3	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	11					28
							12	9									
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									

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
02	4872	X	4545	-0-	-327	-0-	211	1	4334	2	Y	-0-					25
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	219	1	4779	2	Y	-0-					25
04	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	220	1	4421	2	Y	46					71
							51	9									
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

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
02	868	N	567	-0-	-301	-0-	26	1	541	2	N	-0-					72
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	2	N	-0-					72
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					72
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

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					151
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

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
02	3248	X	2705	-0-	-543	-0-	80 2	1 9	2623	2	N	2					357
03	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	65 1	1 9	2439	2	N	1					358
04	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	65 1	1 9	2201	2	N	1					359
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	100	1	2471	2	N	-0-					359
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	75 2	1 9	2121	2	N	2					361
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	75 2	1 9	2223	2	N	2					363

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	150	-0-	-746	-0-	150	2			N	-0-					51
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
*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

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	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										

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

EOG RESOURCES, INC. 253162
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	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									

NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 10208

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
04	420	N	96	-0-	-324	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
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-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN PUMA WELL #: 306R RRCID -> 261356 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5629 - 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
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	158	1	138	2	N	-0-					20
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	478	1	328	2	N	-0-					20
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	74	1	223	2	N	-0-					20
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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	5116	5116	-0-	-0-	-0-	74 1 9 9	5033 3	N	8			168
03	5359	5359	-0-	-0-	-0-	82 1 97 9	5180 3	N	88			256
04	5160	5160	-0-	-0-	-0-	79 1 45 9	5036 3	N	41	194 1		103
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

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
02	1904	X	1303	-0-	-601	-0-	190	1	952	2	Y	4					65
							157	4	4	9							
03	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	261	1	1014	2	Y	6					71
							187	4	7	9							
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	508	1	1635	2	Y	4					75
							269	4	4	9							
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							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	2492	X	1397	-0-	-1095	-0-	204	1	1025	2	Y	-0-					25
							168	4									
03	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	218	1	844	2	Y	1					26
							156	4	1	9							
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	399	1	1285	2	Y	1					27
							211	4	1	9							
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									

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

02	2492	X	1957	-0-	-535	-0-	286	1	1435	2	Y	1					38
							235	4	1	9							
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	306	1	1186	2	Y	1					39
							218	4	1	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2128	2	Y	1					40
							349	4	1	9							
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							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	821	1	4119	2	Y	17					110
							675	4	19	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	741	1	2876	2	Y	17					127
							530	4	19	9							
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1281	1	4131	2	Y	16					143
							679	4	18	9							
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							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					112
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

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11032	X	10375	-0-	-657	-0-	756	1	8264	2	N	-0-					-0-
							1355	4									
03	12214	X	11232	-0-	-982	-0-	813	1	8798	2	N	-0-					-0-
							1621	4									
04	11970	X	8284	-0-	-3686	-0-	454	1	6725	2	N	-0-					-0-
							1105	4									
05	11997	X	9461	-0-	-2536	-0-	483	1	7715	2	N	-0-					-0-
							1263	4									
06	11130	X	8911	-0-	-2219	-0-	434	1	7302	2	N	-0-					-0-
							1175	4									
07	11501	X	8484	-0-	-3017	-0-	457	1	6874	2	N	-0-					-0-
							1153	4									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	20384	X	1101	-0-	-19283	-0-	80	1	877	2	N	-0-					-0-
							144	4									
03	23529	X	25	-0-	-23504	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	26610	X	10724	-0-	-15886	-0-	588	1	8706	2	N	-0-					-0-
							1430	4									
05	25389	X	24675	-0-	-714	-0-	1259	1	20122	2	N	-0-					-0-
							3294	4									
06	24570	X	20851	-0-	-3719	-0-	1016	1	17086	2	N	-0-					-0-
							2749	4									
07	11067	X	898	-0-	-10169	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
							122	4									

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
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	291	1	3180	2	N	-0-					-0-
							522	4									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	3604	2	N	-0-					-0-
							664	4									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	2	N	-0-					-0-
							493	4									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	2841	2	N	-0-					-0-
							465	4									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	166	1	2783	2	N	-0-					-0-
							447	4									
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	2	N	-0-					-0-
							476	4									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	11809	-0-	-3395	-0-	1726	1	8663	2	Y	-0-					-0-
							1420	4									
03	23932	X	7725	-0-	-16207	-0-	1381	1	5357	2	Y	-0-					-0-
							987	4									
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	267	1	5820	2	Y	-0-					-0-
							955	4									
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	294	1	6239	2	Y	-0-					-0-
							1149	4									
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	263	1	6197	2	Y	-0-					-0-
							1017	4									
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									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 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
02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	1540	1	33527	2	Y	-0-					-0-
							5500	4									
03	45210	X	45210	-0-	-0-	-0-	1729	1	36715	2	Y	-0-					-0-
							6766	4									
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	1764	1	41600	2	Y	-0-					-0-
							6832	4									
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									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	112	N	42	-0-	-70	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		13906	-0-	13906	13906	532	1	11293	2	Y	-0-					-0-
							2081	4									
04	T. A.		16266	-0-	16266	30172	571	1	13480	2	Y	-0-					-0-
							2215	4									
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									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	T. A.		-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
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	1313 4692	1 4	28606	2	N	-0-			-0-
03	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	1459 5709	1 4	30981	2	N	-0-			-0-
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	1424 5518	1 4	33594	2	N	-0-			-0-
05	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	1943 5086	1 4	31063	2	N	-0-			-0-
06	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1793 4851	1 4	30149	2	N	-0-			-0-
*07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	2067 5222	1 4	31127	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14840	X	13307	-0-	-1533	-0-	505 1804	1 4	10998	2	Y	-0-			-0-
03	16306	X	1662	-0-	-14644	-0-	64 248	1 4	1350	2	Y	-0-			-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	315 1221	1 4	7434	2	Y	-0-			-0-
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	736 1928	1 4	11772	2	Y	-0-			-0-
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	704 1903	1 4	11832	2	Y	-0-			-0-
*07	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	733 1851	1 4	11037	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

02	1288	X	796	-0-	-492	-0-	116 96	1 4	584	2	Y	-0-			-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	223 159	1 4	864	2	Y	-0-			-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209 111	1 4	674	2	Y	-0-			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54 142	1 4	865	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	36 98	1 4	610	2	Y	-0-			-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66 166	1 4	991	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	9508	-0-	-5696	-0-	361	1	7858	2	Y	-0-			-0-
							1289	4							
03	16833	X	11393	-0-	-5440	-0-	436	1	9252	2	Y	-0-			-0-
							1705	4							
04	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	245	1	5788	2	Y	-0-			-0-
							951	4							
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							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	858	1	4307	2	N	-0-			-0-
							706	4							
03	6231	X	3820	-0-	-2411	-0-	683	1	2649	2	N	-0-			-0-
							488	4							
04	6780	X	1040	-0-	-5740	-0-	219	1	705	2	N	-0-			-0-
							116	4							
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							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	1235	1	26900	2	N	-0-			-0-
							4413	4							
03	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	1212	1	25734	2	N	-0-			-0-
							4742	4							
04	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	1031	1	24306	2	N	-0-			-0-
							3992	4							
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							

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
02	7924	X	7423	-0-	-501	-0-	282	1	6135	2	Y	-0-			-0-
							1006	4							
03	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	307	1	6510	2	Y	-0-			-0-
							1199	4							
04	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	261	1	6168	2	Y	-0-			-0-
							1014	4							
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							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	853	1	4283	2	Y	-0-					-0-
							703	4									
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1243	1	4823	2	Y	-0-					-0-
							889	4									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1266	1	4081	2	Y	-0-					-0-
							670	4									
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									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4284	X	1447	-0-	-2837	-0-	211	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							175	4									
03	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	773	1	2997	2	Y	-0-					-0-
							552	4									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	908	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							480	4									
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									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	236	1	5146	2	N	-0-					-0-
							844	4									
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	261	1	5534	2	N	-0-					-0-
							1019	4									
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	237	1	5592	2	N	-0-					-0-
							919	4									
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									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	11172	X	9546	-0-	-1626	-0-	362	1	7890	2	N	-0-					-0-
							1294	4									
03	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	407	1	8647	2	N	-0-					-0-
							1593	4									
04	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	8480	2	N	-0-					-0-
							1392	4									
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									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	13552	X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6804	X	3761	-0-	-3043	-0-	143	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							510	4									
03	7533	X	5536	-0-	-1997	-0-	212	1	4496	2	Y	-0-					-0-
							828	4									
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	219	1	5160	2	Y	-0-					-0-
							847	4									
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									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

02	784	N	753	-0-	-31	-0-	110	1	552	2	Y	-0-					-0-
							91	4									
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	137	1	531	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	161	1	517	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
							87	4									
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-
							84	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	413	1	2074	2	Y	2					74
							340	4	2	9							
03	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	446	1	1731	2	Y	2					76
							319	4	2	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	599	1	1930	2	Y	2					78
							317	4	2	9							
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							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

02	2800	N	2830	-0-	30	202	37	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	204	-0-	-1470	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	20	1	992	3	N	-0-					-0-
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-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

02	12460	X	10827	-0-	-1633	-0-	142	1	10685	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	11277	-0-	-2518	-0-	171	1	11106	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	6574	-0-	-6116	-0-	130	1	6444	3	N	-0-					-0-
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-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	76	1	5723	3	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	109	1	7093	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	91	1	4498	3	N	-0-					-0-
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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

02	2632	X	2416	-0-	-216	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6236	-0-	-844	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13020	X	8955	-0-	-4065	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	9107	-0-	-5308	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8099	-0-	-3091	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9920	-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
02	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1513	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	4461	-0-	-9923	-0-	468	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	10352	-0-	-5038	-0-	1086	1	9266	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	N	-0-					93
							187	4									
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	2	N	-0-					93
							431	4									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					93
							185	4									
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									

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
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	616	1	9288	2	N	179	188	1			351
							197	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	304	1	2977	2	N	37					388
							41	9									
04	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	291	1	2248	2	N	15					403
							17	9									
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									

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	848	-0-	-580	-0-	41	1	793	2	Y	13	40	1			22
							14	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	98	1	1746	2	Y	13	13	1			22
							14	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	Y	14					36
							15	9									
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									

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

02	364	X	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					132
03	1209	X	466	-0-	-743	-0-	457	2	9	9	N	8					140
04	1170	X	208	-0-	-962	-0-	204	2	4	9	N	4					144
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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

02	812	N	720	-0-	-92	-0-	45	1	669	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	741	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	79	1	1176	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	67	1	1126	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	69	1	1105	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	2	4	1			56
							2	9									
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									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

	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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	1	1			7
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	209	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1			7
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

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

	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
02	1820	N	1713	-0-	-107	-0-	107	1	1594	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	93	1	1571	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	95	1	1525	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	56	1	903	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
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									

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
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	130	1	2188	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	127	1	2041	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
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									

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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	4	1			1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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. (I) GAS 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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	164	1	2448	2	Y	19					63
							21	9									
03	3100	N	5571	-0-	2471	2471	311	1	5231	2	Y	26					89
							29	9									
04	3000	N	6021	-0-	3021	5492	353	1	5648	2	Y	18	79	1			28
							20	9									
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									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2007	-0-	-597	-0-	112	1	1893	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	137	1	2302	2	N	5					6
							6	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	3	6	1			3
							3	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8728 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	623	-0-	-2849	-0-	39	1	580	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	418	1	7027	2	Y	55	39	1			21
							61	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	351	1	5669	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	7252	X	6900	-0-	-352	-0-	431	1	6419	2	Y	45	28	1			48
							50	9									
03	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	412	1	6926	2	Y	54	81	1			21
							59	9									
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	398	1	6369	2	Y	39	26	1			34
							43	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	Y	21					56
							23	9									
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	46	1	770	2	Y	14					70
							15	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					70
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									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	160	1	2384	2	Y	17	11	1			18
							19	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	146	1	2451	2	Y	19	30	1			7
							21	9									
04	2850	X	2199	-0-	-651	-0-	129	1	2056	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	58	1	864	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	53	1	894	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	52	1	837	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
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									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
02	3696	X	2379	-0-	-1317	-0-	133	1	2242	2	N	4	12	1			53
							4	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	216	1	3631	2	N	7					60
							8	9									
04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	202	1	3381	2	N	26	10	1			76
							29	9									
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									

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
02	2968	X	2963	-0-	-5	-0-	165	1	2781	2	N	15	9	1			87
							17	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	27	79	1			35
							30	9									
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	166	1	2762	2	N	4	9	1			30
							4	9									
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									

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
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	10	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2128	X	2119	-0-	-9	-0-	117	1	1980	2	Y	20	5	1			97
							22	9									
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	Y	41	105	1			33
							45	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
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									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

02	1932	X	239	-0-	-1693	-0-	13	1	225	2	N	1	3	1			18
							1	9									
03	2139	X	234	-0-	-1905	-0-	13	1	221	2	N	-0-					18
04	2070	X	181	-0-	-1889	-0-	10	1	170	2	N	1	1	1			18
							1	9									
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

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	6					24
							7	9									
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	47	1	798	2	Y	4					28
							4	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	48	1	772	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
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									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			7
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	2	N	-0-					14
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					14
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									

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

02	2240	X	1819	-0-	-421	-0-	114	1	1691	2	Y	13					59
							14	9									
03	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	128	1	2159	2	Y	11					70
							12	9									
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	107	1	1711	2	Y	6	56	1			20
							7	9									
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									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1208	X	-0-	-0-	-1208	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

02	1260	N	490	-0-	-770	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	202	1	3886	2	Y	49	65	1			84
							54	9									
03	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	242	1	4301	2	Y	24	66	1			42
							26	9									
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	224	1	4042	2	Y	27					69
							30	9									
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									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

02	2996	X	1057	-0-	-1939	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1167	-0-	-1623	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1008	-0-	-1122	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
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-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	60	1	895	2	Y	6	4	1			11
							7	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	13	12	1			12
							14	9									
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	54	1	864	2	Y	14	4	1			22
							15	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	10	6	1			26
							11	9									
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	58	1	789	2	Y	10	4	1			32
							11	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	Y	16	40	1			8
							18	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	10	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	148	2	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	132	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
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									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

02	392	N	79	-0-	-313	-0-	4	1	75	2	N	-0-					38
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
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

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

02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	N	20					125
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	N	20					145
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2396	2	3	9	N	3					148
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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
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									

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	229	2	Y	2	1	1			2
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	11 3	1 9	191	2	Y	3	3	1			2
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	167	2	Y	3	1	1			4
05	279	N	38	-0-	-241	-0-	2 1	1 9	35	2	Y	1	1	1			4
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	7 1	1 9	93	2	Y	1					5
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	192	2	Y	3	6	1			2

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
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-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 4 RRCID -> 160977 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4329 - 4332

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

ROWENA (FRIO 4150) //CONT.// 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1980	1	7936	2	N	21					166
							23	9									
03	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	819	1	8611	2	N	11					177
							12	9									
04	9210	X	8887	-0-	-323	-0-	28	1	8858	2	N	1	157	1			21
							1	9									
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									

FREEBORN-PUMA WELL #: 302 RRCID -> 179285 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4946 - 4959

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	144	1	244	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	1708	X	1615	-0-	-93	-0-	1592	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1736	3	22	9	Y	20	20	1			7
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1657	3	22	9	Y	20	21	1			6
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

02	6216	X	5438	-0-	-778	-0-	5373	3	65	9	Y	59	60	1			20
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5871	3	62	9	Y	56	56	1			20
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5696	3	63	9	Y	57	60	1			17
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	386	1	4413	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	438	1	4912	3	Y	81	79	1			29
							89	9									
04	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	430	1	4857	3	Y	83	87	1			25
							91	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1203	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1163	3	21	9	Y	19	19	1			7
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
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

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4844	X	4383	-0-	-461	-0-	4337	3	46	9	Y	42	43	1			14
03	5332	X	4513	-0-	-819	-0-	4467	3	46	9	Y	42	41	1			15
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4440	3	48	9	Y	44	46	1			13
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	9324	X	8209	-0-	-1115	-0-	552	1	7611	3	Y	42	50	1			7
							46	9									
03	10137	X	8649	-0-	-1488	-0-	489	1	8092	3	Y	62	54	1			15
							68	9									
04	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	596	1	7749	3	Y	36	50	1			1
							40	9									
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									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1081	-0-	-1635	-0-	73	1	1008	3	N	-0-					93
03	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	87	1	1436	3	N	-0-					93
04	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					93
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

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

02	28084	X	27267	-0-	-817	-0-	1804	1	24890	3	N	521	574	1			96
							573	9									
03	31093	X	30450	-0-	-643	-0-	1692	1	27974	3	N	713	609	1			200
							784	9									
04	30090	X	29344	-0-	-746	-0-	2055	1	26711	3	N	525	677	1			48
							578	9									
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									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

02	5180	X	4908	-0-	-272	-0-	390	1	4455	3	Y	57	58	1			19
							63	9									
03	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	418	1	4689	3	Y	56	55	1			20
							62	9									
04	5550	X	5264	-0-	-286	-0-	423	1	4777	3	Y	58	61	1			17
							64	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

02	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	410	1	4684	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	467	1	5240	3	Y	89	84	1			32
							98	9									
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	445	1	5020	3	Y	81	89	1			24
							89	9									
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									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	407	1	4646	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	485	1	5436	3	Y	89	84	1			32
							98	9									
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	439	1	4954	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	8098	-0-	-750	-0-	648	1	7398	3	Y	47	44	1			16
							52	9									
03	9796	X	3326	-0-	-6470	-0-	270	1	3028	3	Y	25	32	1			9
							28	9									
04	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	572	1	6457	3	Y	40	37	1			12
							44	9									
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									

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
02	1344	X	1231	-0-	-113	-0-	98	1	1118	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	101	1	1127	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
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									

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
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	414	1	4729	3	Y	87	85	1			29
							96	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	390	1	4377	3	Y	89	86	1			32
							98	9									
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	395	1	4462	3	Y	97	100	1			29
							107	9									
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									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1190	-0-	-882	-0-	95	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1953	X	1510	-0-	-443	-0-	123	1	1380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	302	1	3447	3	Y	51	52	1			17
							56	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	332	1	3719	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
04	4410	X	2912	-0-	-1498	-0-	232	1	2624	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5526	-0-	-242	-0-	436	1	4983	3	Y	97	99	1			33
							107	9									
03	6386	X	5795	-0-	-591	-0-	466	1	5224	3	Y	95	94	1			34
							105	9									
04	6180	X	5724	-0-	-456	-0-	457	1	5159	3	Y	98	103	1			29
							108	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3974	-0-	-282	-0-	318	1	3632	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
03	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	353	1	3961	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	410	1	4629	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
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									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23044	X	20373	-0-	-2671	-0-	1569	1	17925	3	Y	799	812	1			268
							879	9									
03	25141	X	22256	-0-	-2885	-0-	1737	1	19485	3	Y	940	871	1			337
							1034	9									
04	23250	X	21690	-0-	-1560	-0-	1682	1	18994	3	Y	922	984	1			275
							1014	9									
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									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80024	X	52722	-0-	-27302	-0-	525 3871	1 9	48326	2	N	3519	3385	1			317
03	88598	X	53759	-0-	-34839	-0-	525 3739	1 9	49495	2	N	3399	3416	1			300
04	85740	X	47177	-0-	-38563	-0-	375 3326	1 9	43476	2	N	3024	3047	1			277
05	88598	X	44485	-0-	-44113	-0-	375 2791	1 9	41319	2	N	2537	2446	1			368
06	85740	X	43736	-0-	-42004	-0-	360 2529	1 9	40847	2	N	2299	2295	1			372
07	88598	X	44621	-0-	-43977	-0-	360 2345	1 9	41916	2	N	2132	2311	1			193

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
*03	38204	X	38204	-0-	-0-	-0-	525 872	1 9	36807	2	N	793	746	1			47
04	79170	X	68995	-0-	-10175	-0-	375 1635	1 9	66985	2	N	1486	1285	1			248
05	81809	X	72297	-0-	-9512	-0-	375 1846	1 9	70076	2	N	1678	1631	1			295
06	79170	X	63239	-0-	-15931	-0-	360 1697	1 9	61182	2	N	1543	1451	1			387
07	81809	X	NO RPT	-0-	-81809	-0-					N	NO RPT					387

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19432	X	17461	-0-	-1971	-0-	1155 375	1 9	15931	3	Y	341	381	1			60
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	1179 425	1 9	19496	3	Y	386	338	1			108
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	1501 342	1 9	19514	3	Y	311	393	1			26
05	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	3376 388	1 9	17009	3	Y	353	296	1			83
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1511 414	1 9	18645	3	Y	376	338	1			121
07	22072	X	20509	-0-	-1563	-0-	1550 341	1 9	18618	3	Y	310	368	1			63

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	14699	-0-	-981	-0-	973	1	13431	3	Y	268	304	1			48
							295	9									
03	17205	X	15501	-0-	-1704	-0-	864	1	14296	3	Y	310	272	1			86
							341	9									
04	15960	X	13699	-0-	-2261	-0-	959	1	12462	3	Y	253	320	1			19
							278	9									
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									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3164	X	2583	-0-	-581	-0-	665	1	1918	2	N	-0-					112
03	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	798	1	1955	2	N	63					175
							69	9									
04	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	736	1	1853	2	N	19					194
							21	9									
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

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
02	2492	X	1	-0-	-2491	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5768	#	5207	-0-	-561	-0-	1341	1	3866	2	Y	-0-					212
03	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	1758	1	4305	2	Y	-0-					212
04	5640	#	5531	-0-	-109	-0-	1573	1	3958	2	Y	-0-					212
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

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
02	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1863	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1981	3	41	9	Y	37	36	1			13
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2020	3	41	9	Y	37	39	1			11
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

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
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	287	1 2 9	515	2	Y	2					2
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	488	1 8 9	737	2	Y	7	3	1			6
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	513	1 1 9	818	2	Y	1					7
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	417	1 2 9	700	2	Y	2	4	1			5
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	368	1 7 9	842	2	Y	6	7	1			4
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	379	1 1 9	735	2	Y	1	5	1			-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 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
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	224	1	3094	3	N	42	50	1			10
							46	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	205	1	3396	3	N	61	52	1			19
							67	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	252	1	3270	3	N	38	52	1			5
							42	9									
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									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	Y	31					180
							34	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	482	1	2296	2	Y	39	165	1			54
							43	9									
*04	3000	N	3106	-0-	106	106	467	1	2598	2	Y	37					91
							41	9									
*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									

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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	277	1	573	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	280	1	596	2	N	-0-					-0-
							110	5									
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									

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

RUTHIE H. (WILCOX) //CONT.// 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					30
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					30
							1	5									
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

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

02	476	N	416	-0-	-60	-0-	12	1	396	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	10	1	327	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	7	1	193	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

02	8988	X	7546	-0-	-1442	-0-	209	1	7012	3	Y	295	336	1			102
							325	9									
03	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	250	1	7961	3	Y	279	251	1			130
							307	9									
04	9180	X	8973	-0-	-207	-0-	318	1	8363	3	Y	265	293	1			102
							292	9									
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									

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

02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	269	1	9064	3	Y	50	58	1			12
							55	9									
03	11005	X	10273	-0-	-732	-0-	311	1	9896	3	Y	60	50	1			22
							66	9									
04	10800	X	10232	-0-	-568	-0-	374	1	9813	3	Y	41	49	1			14
							45	9									
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									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	63896	X	55422	-0-	-8474	-0-	1573	1	52938	3	Y	828	938	1			277
							911	9									
03	69068	X	66009	-0-	-3059	-0-	1976	1	62958	3	Y	977	835	1			419
							1075	9									
04	66480	X	59674	-0-	-6806	-0-	2152	1	56545	3	Y	888	978	1			329
							977	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	N	1902	-0-	-0-	B -0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	B -0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	B -0-	2021	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	288	1	1109	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	391	1	1195	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	408	1	1226	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
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									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1144	1	8206	2	Y	55	189	1			102
							61	9									
03	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	1731	1	8526	2	Y	58					160
							64	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1722	1	8252	2	Y	49					209
							54	9									
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									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

02	4984	X	3115	-0-	-1869	-0-	636	1	2451	2	N	25					88
							28	9									
03	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	1307	1	3992	2	N	-0-					88
04	5610	X	3979	-0-	-1631	-0-	989	1	2975	2	N	14					102
							15	9									
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

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

02	12180	X	11977	-0-	-203	-0-	2448	1	9421	2	Y	98	61	1			92
							108	9									
03	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	3180	1	9714	2	Y	38	60	1			70
							42	9									
04	13080	X	12318	-0-	-762	-0-	3062	1	9205	2	Y	46	57	1			59
							51	9									
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

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	64	1	245	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	70	1	214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	55	1	163	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

02	1072	X	-0-	-0-	-1072	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	2146	1	8262	2	Y	100	121	1			48
							110	9									
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	2583	1	7893	2	Y	98	113	1			33
							108	9									
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1777	1	5343	2	Y	86	52	1			67
							95	9									
05	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	1439	1	4628	2	Y	59	92	1			34
							65	9									
06	INC G-10		5082	-0-	5082	5082	1228	1	3808	2	Y	42	61	1			15
							46	9									
07	INC G-10		5794	-0-	5794	10876	1419	1	4329	2	Y	42	30	1			27
							46	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

02	924 X	854	-0-	-70	-0-	176	1	678	2	N	-0-					134
03	1023 X	864	-0-	-159	-0-	213	1	651	2	N	-0-					134
04	1020 X	757	-0-	-263	-0-	189	1	568	2	N	-0-					134
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

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	10472	X	9279	-0-	-1193	-0-	1876	1	7223	2	N	164					190
							180	9									
03	10912	X	8992	-0-	-1920	-0-	2207	1	6742	2	N	39	193	1			36
							43	9									
04	10560	X	7741	-0-	-2819	-0-	1927	1	5791	2	N	21					57
							23	9									
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									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	409	1	1557	2	N	40					179
							44	9									
03	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	435	1	1266	2	N	-0-					179
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	415	1	1173	2	N	-0-					179
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									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	804	1	3059	2	N	96	193	1			65
							106	9									
03	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	1057	1	3069	2	N	92					157
							101	9									
04	4860	X	3681	-0-	-1179	-0-	932	1	2628	2	N	110	193	1			74
							121	9									
05	4557	X	3205	-0-	-1352	-0-	807	1	2303	2	N	86					160
							95	9									
06	4260	X	2412	-0-	-1848	-0-	635	1	1674	2	N	94					254
							103	9									
07	4402	X	1956	-0-	-2446	-0-	518	1	1341	2	N	88	188	1			154
							97	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	140	N	44	-0-	-96	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
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									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	3	Y	182	159	1			23		
							200	9											
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											

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
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	506	1	7260	3	Y	279	234	1			46
							307	9									
03	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	355	1	5284	3	Y	238	215	1			69
							262	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	375	1	6148	3	Y	188	225	1			32
							207	9									
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									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

02	4452	X	2699	-0-	-1753	-0-	175	1	2476	3	Y	44	38	1			7
							48	9									
03	4929	X	1419	-0-	-3510	-0-	89	1	1300	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
04	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	121	1	1848	3	Y	137	127	1			18
							151	9									
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									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

02	3640	X	1452	-0-	-2188	-0-	94	1	1289	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	3410	X	1379	-0-	-2031	-0-	86	1	1216	3	Y	70	62	1			20
							77	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	3	Y	89	95	1			14
							98	9									
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									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

02	2828	X	1381	-0-	-1447	-0-	90	1	1243	3	Y	44	59	1			11
							48	9									
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	141	1	2012	3	Y	84	72	1			23
							92	9									
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	129	1	2034	3	Y	-0-	20	1			3
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-

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. (I) GAS 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	75	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	74	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
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									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	200	1	3002	3	Y	5					37
							6	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	251	1	3872	3	Y	18					55
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	223	1	3808	3	Y	5					60
							6	9									
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									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	1906	-0-	-5094	-0-	119	1	1778	3	Y	8					67
							9	9									
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	331	1	5111	3	Y	11					78
							12	9									
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	919	1	15724	3	Y	51					129
							56	9									
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									

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. (I) GAS 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	8680	X	7703	-0-	-977	-0-	278	1	7251	2	Y	158	177	1			140
							174	9									
03	9269	X	8449	-0-	-820	-0-	315	1	7948	2	Y	169	178	1			131
							186	9									
04	8970	X	5325	-0-	-3645	-0-	228	1	4958	2	Y	126	58	1			199
							139	9									
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									

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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	405	1	1556	2	Y	70	45	1			111
							77	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	453	1	1384	2	Y	3					114
							3	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	449	1	1354	2	Y	73	56	1			131
							80	9									
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									

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
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	72	1	278	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
03	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	595	1	1816	2	Y	28	9	1			31
							31	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	503	1	1513	2	Y	24	26	1			29
							26	9									
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	231	1	892	2	Y	41	41	1			78
							45	9									
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	326	1	996	2	Y	2					80
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	51	39	1			92
							56	9									
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									

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
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	237	1	909	2	Y	40	48	1			84
							44	9									
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	335	1	1027	2	Y	2					86
							2	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	326	1	980	2	Y	54	43	1			97
							59	9									
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									

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
02	1959	N	1655	-0-	-304	-0-	1653	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1814	3	25	9	Y	23	13	1	3	8	8
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6	11	1			3
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									

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
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	146	1	2040	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	4060	X	3949	-0-	-111	-0-	255	1	3635	3	Y	54	125	1			24
							59	9									
03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	238	1	3516	3	Y	62	65	1			21
							68	9									
04	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	205	1	3314	3	Y	176	172	1			25
							194	9									
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									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1016	-0-	-2288	-0-	67	1	936	3	Y	12	26	1			5
							13	9									
03	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	186	1	2683	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	174	1	2730	3	Y	78	78	1			11
							86	9									
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									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1025	1	14756	3	Y	544	674	1			133
							598	9									
03	17050	X	16985	-0-	-65	-0-	1021	1	15237	3	Y	661	602	1			192
							727	9									
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	961	1	15908	3	Y	196	340	1			48
							216	9									
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									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2916	-0-	-248	-0-	199	1	2717	3	Y	-0-	19	1			4
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	207	1	2929	3	Y	-0-	3	1			1
04	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	194	1	3090	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	3					149
							3	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	2					151
							2	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					151
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

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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1521 66	1 9	5852	2	Y	60	41	1			57
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	2155 29	1 9	6583	2	Y	26	37	1			46
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	2399 34	1 9	7215	2	Y	31	37	1			40
05	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2372 30	1 9	7630	2	Y	27					67
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	2454 21	1 9	7611	2	Y	19	39	1			47
*07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	2666	1	8134	2	Y	-0-					47

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	750 33	1 9	2887	2	Y	30	19	1			28
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1053 13	1 9	3219	2	Y	12	18	1			22
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1104 17	1 9	3320	2	Y	15	18	1			19
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1109 14	1 9	3567	2	Y	13					32
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1129 10	1 9	3500	2	Y	9	19	1			22
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1136	1	3470	2	Y	-0-					22

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1247	1	4798	2	Y	50	31	1			47
							55	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2045	1	6248	2	Y	24	30	1			41
							26	9									
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1913	1	5753	2	Y	29	33	1			37
							32	9									
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1457	1	5606	2	N	54					85
							59	9									
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1859	1	5681	2	N	-0-					85
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1780	1	5355	2	N	102					187
							112	9									
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									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2461	-0-	-591	-0-	501	1	1927	2	N	30					210
							33	9									
03	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	717	1	2191	2	N	-0-					210
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	731	1	2197	2	N	52					262
							57	9									
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									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 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
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	241	1	926	2	Y	54					142
							59	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	298	1	910	2	Y	40					182
							44	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	69	131	1			120
							76	9									
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									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

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
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1209	1	4655	2	Y	61	81	1			112
							67	9									
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1537	1	4698	2	Y	73	86	1			99
							80	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1469	1	4418	2	Y	68	82	1			85
							75	9									
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									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

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
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1336	1	5142	2	Y	68	97	1			128
							75	9									
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1555	1	4749	2	Y	74	98	1			104
							81	9									
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1374	1	4134	2	Y	64	86	1			82
							70	9									
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									

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. 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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	139	2	Y	8					21
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	4					25
							4	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
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									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1183	2	Y	53	61	1			110
							58	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	2	Y	3					113
							3	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	384	1	1155	2	Y	66	56	1			123
							73	9									
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									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	931	1	3543	2	Y	71	18	1			71
							78	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1262	1	3667	2	Y	81	118	1			34
							89	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	990	1	2790	2	Y	61	74	1			21
							67	9									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	983 44	1 9	3784	2	Y	40	20	1			37
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1588 21	1 9	4855	2	Y	19	24	1			32
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573 25	1 9	4732	2	Y	23	26	1			29
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

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
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

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 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
02	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	621 279	1 9	8916	3	Y	254	283	1			57
03	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	609 333	1 9	9073	3	Y	303	275	1			85
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	537 282	1 9	8870	3	Y	256	298	1			43
05	10385	X	8611	-0-	-1774	-0-	519 124	1 9	7968	3	Y	113	107	1			49
06	10050	X	9139	-0-	-911	-0-	642 133	1 9	8364	3	Y	121	134	1			36
07	10385	X	8329	-0-	-2056	-0-	694 132	1 9	7503	3	Y	120	127	1			29

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1712	-0-	-584	-0-	117	1	1595	3	Y	-0-	14	1			3
03	2635	N	1968	-0-	-667	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-	2	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103 30	1 9	1665	3	Y	27	25	1			3
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	97 30	1 9	1457	3	Y	27	20	1			10
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	129 52	1 9	1650	3	Y	47	45	1			12
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	130 64	1 9	1390	3	Y	58	56	1			14

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
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	854	-0-	-586	-0-	50	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	718	-0-	-770	-0-	45 4	1 9	669	3	Y	4	3	1			1
06	1440	X	902	-0-	-538	-0-	69 6	1 9	827	3	Y	5	5	1			1
07	1488	X	784	-0-	-704	-0-	70 7	1 9	707	3	Y	6	6	1			1

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					155
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	501 15	1 9	1509	2	N	14					169
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

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1630 61	1 9	6274	2	N	55					192
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	2065 67	1 9	6308	2	N	61	195	1			58
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	2007 57	1 9	6035	2	N	52					110
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	2178 63	1 9	7003	2	N	57					167
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	2422 20	1 9	7510	2	N	18					185
*07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2248 54	1 9	6862	2	N	49	192	1			42

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
02	4480	X	3008	-0-	-1472	-0-	617 18	1 9	2373	2	N	16	193	1			85
03	4960	X	4121	-0-	-839	-0-	1007 35	1 9	3079	2	N	32					117
04	4560	X	2324	-0-	-2236	-0-	576 17	1 9	1731	2	N	15					132
05	4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	560 11	1 9	1801	2	N	10					142
06	3990	X	1288	-0-	-2702	-0-	312 11	1 9	965	2	N	10					152
07	4123	X	1263	-0-	-2860	-0-	312	1	951	2	N	-0-					152

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

02	1624	X	1599	-0-	-25	-0-	330	1	1269	2	N	-0-					26
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					26
04	1800	X	1481	-0-	-319	-0-	369	1	1112	2	N	-0-					26
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

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	486 21	1 9	1871	2	Y	19	12	1			18
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	644 9	1 9	1965	2	Y	8	12	1			14
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	588 10	1 9	1768	2	Y	9	11	1			12
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	568 7	1 9	1825	2	Y	6					18
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	625 7	1 9	1938	2	Y	6	11	1			13
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	632	1	1926	2	Y	-0-					13

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	310	1	3001	3	Y	20	11	1			13
							22	9									
03	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	333	1	3169	3	Y	13	12	1	10	8	4
							14	9									
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	392	1	3543	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
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									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	321	1	8367	2	Y	130	148	1			110
							143	9									
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	378	1	9544	2	Y	140	148	1			102
							154	9									
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	379	1	8236	2	Y	101	47	1			156
							111	9									
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									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	95	1	691	2	Y	3					19
							3	9									
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	82	1	982	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	89	1	747	2	Y	3					21
							3	9									
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									

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

02	3080	X	2686	-0-	-394	-0-	554	1	2132	2	N	-0-					104
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	690	1	2106	2	N	10					114
							11	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	619	1	1860	2	N	11					125
							12	9									
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									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	463 20	1 9	1758	2	Y	18	113	1			54
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	631 17	1 9	1831	2	Y	15					69
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	629 9	1 9	1772	2	Y	8					77
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	640 12	1 9	1825	2	Y	11					88
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	652 7	1 9	1719	2	Y	6					94
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	643 7	1 9	1664	2	Y	6					100

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
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1065 40	1 9	4053	2	Y	36					78
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1409 41	1 9	4091	2	Y	37	71	1			44
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1347 40	1 9	3800	2	Y	36	66	1			14
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1325 34	1 9	3784	2	Y	31					45
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1366 34	1 9	3603	2	Y	31					76
07	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	1419 28	1 9	3671	2	Y	25	64	1			37

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	595	1	2268	2	Y	45	25	1			45
							50	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	799	1	2320	2	Y	52	75	1			22
							57	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	774	1	2183	2	Y	47	53	1			16
							52	9									
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									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

02	1988	X	1586	-0-	-402	-0-	191	1	1371	2	N	22					112
							24	9									
03	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	280	1	1378	2	N	25					137
							28	9									
04	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	284	1	1364	2	N	21					158
							23	9									
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									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	681	1	1237	2	N	11					73
							12	9									
03	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	814	1	1100	2	N	12					85
							13	9									
04	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1148	1	687	2	N	13					98
							14	9									
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									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1792	X	1264	-0-	-528	-0-	262	1	999	2	N	3					97
							3	9									
03	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	345	1	1001	2	N	12					109
							13	9									
04	1770	X	1478	-0-	-292	-0-	382	1	1078	2	N	16					125
							18	9									
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									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	32	-0-	-1144	-0-	6 2	1 9	24	2	N	2					102
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					108
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	157 112	1 9	472	2	N	102					210
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	143 98	1 9	460	2	N	89	194	1			105
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	170 52	1 9	528	2	N	47					152
*07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	204 36	1 9	619	2	N	33					185

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	944	1	3632	2	Y	20					192
							22	9									
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1235	1	3771	2	Y	20					212
							22	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1200	1	3608	2	Y	20					232
							22	9									
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									

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
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

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	1	1	1			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	327 14	1 9	1259	2	Y	13	8	1			12
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	425 6	1 9	1300	2	Y	5	8	1			9
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	411 8	1 9	1234	2	Y	7	8	1			8
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	402 4	1 9	1289	2	Y	4					12
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	1268	2	Y	3	7	1			8
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	425	1	1297	2	Y	-0-					8

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79 20	1 9	307	2	Y	18					50
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	100 14	1 9	304	2	Y	13					63
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95 26	1 9	285	2	Y	24	46	1			41
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	277	2	Y	18					59
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114 15	1 9	352	2	Y	14	42	1			31
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106 19	1 9	326	2	Y	17					48

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

02	9380	X	9274	-0-	-106	-0-	338	1	8829	2	Y	97	111	1	85					
							107	9												
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	396	1	9991	2	Y	103	110	1	78					
							113	9												
04	10350	X	9446	-0-	-904	-0-	412	1	8955	2	Y	72	35	1	115					
							79	9												
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												

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2893	-0-	-747	-0-	106	1	2761	2	Y	24	28	1			21
							26	9									
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	134	1	3385	2	Y	30	30	1			21
							33	9									
04	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	143	1	3099	2	Y	25	10	1			36
							28	9									
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									

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
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	307	1	1182	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	422	1	1289	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
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									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	932	2	Y	38					102
							42	9									
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	315	1	962	2	Y	31	66	1			67
							34	9									
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	207	1	621	2	Y	-0-					67
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									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	511	1	1967	2	Y	24	28	1			11
							26	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	700	1	2136	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	692	1	2081	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
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									

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
02	4114	X	1586	-0-	-2528	-0-	316	1	1216	2	Y	49					125
							54	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	410	1	1254	2	Y	41	81	1			85
							45	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	429	1	1288	2	Y	-0-					85
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									

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	708	2	Y	29					76
							32	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	263	1	800	2	Y	25	49	1			52
							28	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	172	1	517	2	Y	-0-					52
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 #: 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
02	6468	X	3790	-0-	-2678	-0-	773	1	2977	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	1385	1	4232	2	Y	53	52	1			18
							58	9									
04	6930	X	6012	-0-	-918	-0-	1488	1	4473	2	Y	46	28	1			36
							51	9									
05	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	1535	1	4935	2	Y	64	63	1			37
							70	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1584	1	4914	2	Y	54	71	1			20
							59	9									
07	6200	X	6158	-0-	-42	-0-	1508	1	4602	2	Y	44	35	1			29
							48	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	191	1	735	2	N	23					172
							25	9									
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	260	1	793	2	N	25					197
							28	9									
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	791	2	N	25					222
							28	9									
05	1054	X	988	-0-	-66	-0-	226	1	727	2	N	32					254
							35	9									
06	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	245	1	761	2	N	27					281
							30	9									
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	261	1	795	2	N	18					299
							20	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	234	1	593	2	N	17					40
							19	9									
03	1457	N	767	-0-	-690	-0-	189	1	565	2	N	12					52
							13	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	641	1	958	2	N	25					77
							28	9									
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									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					17
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

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
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1188	2	Y	29					145
							32	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	54	73	1			126
							59	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	128	1	1079	2	Y	24					150
							26	9									
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									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	275	1	1058	2	Y	18	29	1			40
							20	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	360	1	1099	2	Y	18	30	1			28
							20	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	342	1	1028	2	Y	8					36
							9	9									
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									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1417	1	5452	2	Y	67	80	1			32
							74	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	1926	1	5885	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1677	1	5043	2	Y	64	39	1			50
							70	9									
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									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	151	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	868	1	3341	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1117	1	3411	2	Y	42	47	1			14
							46	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1062	1	3192	2	Y	38	23	1			29
							42	9									
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									

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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	258	1	993	2	Y	-0-					175
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	286	1	876	2	Y	-0-					175
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	277	1	831	2	Y	2					177
							2	9									
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									

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
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	545	1	2096	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	632	1	1930	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	624	1	1875	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
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									

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	10	1	29	2	Y	-0-					25
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									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	780	1	2970	2	Y	60	37	1			59
							66	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	995	1	2889	2	Y	64	96	1			27
							70	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	995	1	2803	2	Y	61	67	1			21
							67	9									
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									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	3476	-0-		-3384	-0-		416	1	3018	2	Y	38					193
									42	9									
03	7595	X	6592	-0-		-1003	-0-		500	1	6015	2	Y	70	94	1			169
									77	9									
04	5790	X	4117	-0-		-1673	-0-		433	1	3645	2	Y	35					204
									39	9									
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									

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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2009	-0-		-175	-0-		71	1	1870	2	Y	62	72	1			56
									68	9									
03	2635	N	1933	-0-		-702	-0-		71	1	1784	2	Y	71	73	1			54
									78	9									
04	2310	N	1976	-0-		-334	-0-		84	1	1837	2	Y	50	23	1			81
									55	9									
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									

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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	994 84	1 9	3779	2	Y	76	44	1			76
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1325 94	1 9	3850	2	Y	85	125	1			36
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1172 80	1 9	3306	2	Y	73	84	1			25
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1180 79	1 9	3370	2	Y	72	43	1			54
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1251 70	1 9	3297	2	Y	64	45	1			73
07	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	1299 84	1 9	3361	2	Y	76	91	1			58

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1350 112	1 9	5137	2	Y	102	69	1			102
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1733 123	1 9	5031	2	Y	112	167	1			47
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1595 109	1 9	4497	2	Y	99	112	1			34
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547 103	1 9	4418	2	Y	94	57	1			71
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1513 86	1 9	3987	2	Y	78	60	1			89
07	7316	X	5643	-0-	-1673	-0-	1546 100	1 9	3997	2	Y	91	111	1			69

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	2	N	-0-					-0-
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	185	1	405	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	213	1	709	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	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

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	4032	#	3145	-0-	-887	-0-	3124	2	21	9	N	19					90
03	4464	#	2118	-0-	-2346	-0-	2095	2	23	9	N	21					111
04	4320	#	2978	-0-	-1342	-0-	2964	2	14	9	N	13					124
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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

02	448	N	438	-0-	-10	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					8
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					8
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

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
02	1596	X	1377	-0-	-219	-0-	157	1	1220	2	N	-0-					39
03	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	209	1	1541	2	N	-0-					39
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	209	1	1535	2	N	-0-					39
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

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
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	98	1	760	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1029	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	40	1	127	2	Y	-0-					5
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					5
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									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	199	1	627	2	Y	-0-	15	1			10
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	239	1	733	2	Y	-0-					10
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	250	1	1234	2	Y	4					14
							4	9									
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									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	909	-0-	-155	-0-	103	1	806	2	N	-0-					48
03	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	131	1	964	2	N	-0-					48
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	120	1	881	2	N	-0-					48
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

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	169	1	1317	2	N	6					81
							7	9									
03	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	205	1	1509	2	N	6					87
							7	9									
04	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	203	1	1490	2	N	9					96
							10	9									
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

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	215	1	681	2	Y	-0-	17	1			10
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	266	1	817	2	Y	-0-					10
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	254	1	1257	2	Y	4					14
							4	9									
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									

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
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	1210	1	3822	2	Y	48	93	1			16
							53	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1248	1	3828	2	Y	13					29
							14	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1171	1	5788	2	Y	36					65
							40	9									
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									

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
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	84	1	266	2	Y	-0-	7	1			3
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	309	2	Y	-0-					3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	2					5
							2	9									
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									

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
02	4480	X	2642	-0-	-1838	-0-	97	1	2545	2	N	-0-					41
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	204	1	4971	2	N	-0-					41
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	210	1	5029	2	N	-0-					41
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

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
02	3612	X	2061	-0-	-1551	-0-	75	1	1986	2	N	-0-					65
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	150	1	3669	2	N	14					79
							15	9									
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	136	1	3260	2	N	-0-					79
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

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
02	3024	X	1445	-0-	-1579	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					100
03	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	111	1	2702	2	N	-0-					100
04	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	104	1	2491	2	N	-0-					100
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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	459	2	N	-0-					-0-
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	88	1	305	2	N	-0-					-0-
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	96	1	448	2	N	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	#	1771	-0-	-553	-0-	92	1	1677	2	N	2					49
							2	9									
03	2325	#	1653	-0-	-672	-0-	92	1	1531	2	N	27					76
							30	9									
04	2550	#	1852	-0-	-698	-0-	100	1	1701	2	N	46					122
							51	9									
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									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	18	1	1148	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1514	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
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									

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

02	9268	X	9176	-0-	-92	-0-	1637	1	7431	2	N	98					263
							108	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1958	1	8232	2	N	73	196	1			140
							80	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1786	1	8224	2	N	40					180
							44	9									
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									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	129	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	252	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	119	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	451	1	517	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	881	1	369	3	N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1013	1	1008	3	N	-0-					-0-
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-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	137	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	Y	-0-					-0-
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-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	145	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	312	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	213	1	212	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	477	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	180	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	335	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	143	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	643	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	198	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CONTRACT ENERGY, L.L.C. //CONT.// 173881
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 140573 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7208 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

02	532	N	240	-0-	-292	-0-	39	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	234	-0-	-293	-0-	48	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	241	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1872	-0-	-1445	-0-	381	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1926	-0-	-1284	-0-	386	1	1540	2	Y	-0-					-0-
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									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

02	2632	N	2325	-0-	-307	-0-	379	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	384	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	322	1	1283	2	Y	-0-					-0-
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3490	-0-	690	822	568	1	2922	2	N	-0-					92
03	2728	N	1786	-0-	-942	-0-	363	1	1423	2	N	-0-					92
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	631	1	2516	2	N	15					107
							17	9									
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									

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
02	3528	X	3336	-0-	-192	-0-	505	1	2593	2	Y	216	157	1			86
							238	9									
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	697	1	2726	2	Y	90	156	1			20
							99	9									
04	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	567	1	2260	2	Y	75					95
							83	9									
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

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 014030 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	284	1	1457	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	359	1	1404	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1259	-0-	-751	-0-	252	1	1007	2	Y	-0-					1
*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-

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					98
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		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

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORBES, C. C. COMPANY //CONT.// 275603
KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	X	675	-0-	-1285	-0-	42	1	633	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2184	X	710	-0-	-1474	-0-	44	1	666	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	850	-0-	-1568	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2044	X	694	-0-	-1350	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	643	-0-	-1620	-0-	29	1	614	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	X	677	-0-	-1003	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2072	X	737	-0-	-1335	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	671	-0-	-1623	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2146	2	N	-0-					-0-
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-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	42	-0-	-1632	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	109	1	2313	2	N	-0-					-0-
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-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

02	336	N	166	-0-	-170	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	N	-0-					-0-
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-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-					1
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	N	-0-					1
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					1
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

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	34	1	519	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	435	-0-	-774	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	N	-0-					-0-
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-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

02	1288	N	728	-0-	-560	-0-	45	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	321	-0-	-950	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
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-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	786	-0-	-642	-0-	786	2			N	-0-					22
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					22
04	1350	N	810	-0-	-540	-0-	810	2			N	-0-					22
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

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
02	1428	N	527	-0-	-901	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	273	-0-	-651	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	454	-0-	-662	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
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-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) //CONT.// 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 187551 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12245 - 12265

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

02	1484	X	841	-0-	-643	-0-	116 64	1 9	661	2	N	58					200
03	1643	X	658	-0-	-985	-0-	135	1	523	2	N	-0-					200
04	1590	X	743	-0-	-847	-0-	144 21	1 9	578	2	N	19	184	1			35
05	1612	X	316	-0-	-1296	-0-	88 42	1 9	186	2	N	38					73
06	1140	X	117	-0-	-1023	-0-	32 15	1 9	70	2	N	14					87
07	930	X	847	-0-	-83	-0-	31 36	1 9	780	2	N	33					120

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					172
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					175
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					175
07	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

02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	853	1	15338	2	N	289	371	1				153
							318	9										
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	925	1	13692	2	N	283	193	1				243
							311	9										
04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	1328	1	14422	2	N	263	381	1				125
							289	9										
05	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	866	1	9708	2	N	208	187	1				146
							229	9										
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	813	1	9186	2	N	266	191	1				221
							293	9										
*07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	933	1	11238	2	N	104						325
							114	9										

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

02	9492	X	8155	-0-	-1337	-0-	465	1	7589	2	N	92	199	1				152
							101	9										
03	10261	X	7827	-0-	-2434	-0-	520	1	7021	2	N	260	186	1				226
							286	9										
04	9720	X	9587	-0-	-133	-0-	799	1	8680	2	N	98	189	1				135
							108	9										
05	9734	X	6948	-0-	-2786	-0-	551	1	6173	2	N	204	190	1				149
							224	9										
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-	524	1	5917	2	N	61						210
							67	9										
07	9920	X	7605	-0-	-2315	-0-	559	1	6728	2	N	289	191	1				308
							318	9										

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NOBLE ENERGY INC 611665
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
02	2772	X	2458	-0-	-314	-0-	194	1	2202	2	N	56	189	1			92
							62	9									
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	229	1	2235	2	N	178	188	1			82
							196	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	273	1	2962	2	N	120					202
							132	9									
05	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	123	1	1377	2	N	100					302
							110	9									
06	2700	X	1329	-0-	-1371	-0-	103	1	1164	2	N	56	194	1			164
							62	9									
07	3441	X	1586	-0-	-1855	-0-	108	1	1306	2	N	156					320
							172	9									

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6104	#	4663	-0-	-1441	-0-	276	1	4320	3	N	30					237
							34	4	33	9							
03	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	448	1	6430	3	N	53					290
							34	4	58	9							
04	T. A.		6323	-0-	6323	6323	380	1	5865	3	N	40	166	1			164
							34	4	44	9							
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03		131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	6			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	6			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	167	1	299	3	Y	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF. 10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1236 61	1 9	2447	3	Y	55	111	1			25
03	3875	X	1813	-0-	-2062	-0-	507 30	1 9	1276	3	Y	27					52
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1359 59	1 9	2429	3	Y	54					106
05	4340	X	2603	-0-	-1737	-0-	824 13	1 9	1766	3	Y	12					118
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					118
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					118

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3975	-0-	1175	2648	1334	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	4585	X	1937	-0-	-2648	-0-	551	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1355	1	2421	3	Y	-0-					-0-
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-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2953	-0-	-407	-0-	977	1	1935	3	Y	37	74	1			17
							41	9									
03	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-	658	1	1654	3	Y	20					37
							22	9									
04	4050	X	2365	-0-	-1685	-0-	834	1	1491	3	Y	36					73
							40	9									
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

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2214	-0-	-54	-0-	743	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	606	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1168	1	2087	3	Y	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	92	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	56	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	89	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	208	1	3394	2	N	35					174
							39	9									
03	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	216	1	2839	2	N	30	163	1			41
							33	9									
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	224	1	3838	2	N	36					77
							40	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	N	39					215
						43	9									
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	N	88	186	1			117
						97	9									
04	900 N	721	-0-	-179	-0-	5	1	696	3	N	18					135
						20	9									
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

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

02	4536 #	4323	-0-	-213	-0-	987	1	3336	2	N	-0-					100
03	4898 #	3342	-0-	-1556	-0-	971	1	2371	2	N	-0-					100
04	4740 #	3407	-0-	-1333	-0-	748	1	2567	2	N	84					184
						92	9									
*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 #	2204	-0-	-2570	-0-	529	1	1545	2	N	118					136
						130	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

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	3	Y	21	12	0			15
							64	4	23	9							
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	306	1	2464	3	Y	41	33	0			23
							105	4	45	9							
04	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	287	1	2224	3	Y	18	28	0			13
							49	4	20	9							
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	3	Y	27	22	0			18
							54	4	30	9							
06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	322	1	2543	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							

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6025	-0-	-1451	-0-	606	1	5419	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	5980	-0-	-2297	-0-	660	1	5320	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6363	-0-	-2037	-0-	725	1	5638	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	6449	-0-	-2231	-0-	781	1	5668	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7785	-0-	-135	-0-	873	1	6912	3	Y	-0-					-0-
*07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	985	1	6220	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	N	-0-					84
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									

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4842	3	Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	322	1	6489	3	Y	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	3	Y	-0-					-0-
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									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 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
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	193	1	4192	3	Y	48	52	0			89
							53	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	206	1	4145	3	Y	48	40	0			97
							53	9									
04	2820	X	1513	-0-	-1307	-0-	68	1	1397	3	Y	44	45	0			96
							48	9									
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									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2716	X	2035	-0-	-681	-0-	89	1	1946	3	N	-0-					245
03	2821	X	2181	-0-	-640	-0-	103	1	2078	3	N	-0-					245
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	3	N	-0-					245
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

02	644	N	364	-0-	-280	-0-	83	1	281	2	Y	-0-					8
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	301	1	737	2	Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
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

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

02	2184	N	719	-0-	-1465	-0-	164	1	555	2	Y	-0-					6
03	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	98	1	241	2	Y	-0-					6
04	1560	N	141	-0-	-1419	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					6
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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					2
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	79	1	192	2	Y	-0-					2
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					2
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

02	6496	X	4473	-0-	-2023	-0-	1015	1	3434	2	Y	22					39
							24	9									
03	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	1450	1	3546	2	Y	58					97
							64	9									
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1545	1	5304	2	Y	-0-					97
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									

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

02	616	X	501	-0-	-115	-0-	114	1	387	2	Y	-0-					4
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					4
04	630	X	516	-0-	-114	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					32
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					43
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

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

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	562	2	Y	15	179	1			164
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	356	2	Y	7					171
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	187	2	Y	5					176
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1218	2	Y	6					182

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

02	16744	X	14196	-0-	-2548	B	-0-	192 43	1 9	13961	3	Y	39	38	1		4
03	17670	X	16801	-0-	-869	B	-0-	205 51	1 9	16545	3	Y	46	45	1		5
04	17100	X	16018	-0-	-1082	B	-0-	218 69	1 9	15731	3	Y	63	62	1		6
05	17267	X	15498	-0-	-1769	B	-0-	215 59	1 9	15224	3	Y	54	52	1		8
06	16260	X	13491	-0-	-2769	B	-0-	182 57	1 9	13252	3	Y	52	53	1		7
07	16802	X	15108	-0-	-1694	B	-0-	237 69	1 9	14802	3	Y	63	61	1		9

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

02	10136	X	8174	-0-	-1962	B	-17284	110 20	1 9	8044	3	Y	18	19	1		2
03	12679	X	9796	-0-	-2883	B	-17284	120 17	1 9	9659	3	Y	15	15	1		2
04	12270	X	10333	-0-	-1937	B	-17284	141 23	1 9	10169	3	Y	21	21	1		2
05	12679	X	10000	-0-	-2679	B	-17284	139 20	1 9	9841	3	Y	18	17	1		3
06	11160	X	9998	-0-	-1162	B	-17284	135 42	1 9	9821	3	Y	38	36	1		5
07	10664	X	10766	-0-	102	B	-17182	169 72	1 9	10525	3	Y	65	61	1		9

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 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
02	13412	X	18416	-0-	5004 B	-887368	249	1	18138	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	16709	X	14076	-0-	-2633 B	-887368	172	1	13871	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	28410	X	13696	-0-	-14714 B	-887368	187	1	13463	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

02	30464	X	25135	-0-	-5329 B	-0-	339	1	24731	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
03	32736	X	27693	-0-	-5043 B	-0-	337	1	27255	3	Y	92	88	1			10
							101	9									
04	31680	X	25928	-0-	-5752 B	-0-	352	1	25443	3	Y	121	119	1			12
							133	9									
05	31403	X	25087	-0-	-6316 B	-0-	348	1	24621	3	Y	107	102	1			17
							118	9									
06	26940	X	24399	-0-	-2541 B	-0-	330	1	23958	3	Y	101	105	1			13
							111	9									
07	27838	X	26031	-0-	-1807 B	-0-	409	1	25512	3	Y	100	99	1			14
							110	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940

02	49084	X	43337	-0-	-5747 B	-0-	585	1	42584	3	Y	153	153	1			15
							168	9									
03	54343	X	46683	-0-	-7660 B	-0-	567	1	45873	3	Y	221	211	1			25
							243	9									
04	52590	X	43544	-0-	-9046 B	-0-	591	1	42634	3	Y	290	285	1			30
							319	9									
05	47988	X	42040	-0-	-5948 B	-0-	583	1	41258	3	Y	181	182	1			29
							199	9									
06	47217	X	47217	-0-	-0- B	-0-	638	1	46386	3	Y	175	181	1			23
							193	9									
07	47988	X	35573	-0-	-12415 B	-0-	558	1	34817	3	Y	180	178	1			25
							198	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	10566	-0-	-1726 B	-123761	142	1	10368	3	Y	51	50	1	5
							56	9							
03	13609	X	12991	-0-	-618 B	-123761	158	1	12777	3	Y	51	50	1	6
							56	9							
04	14820	X	12579	-0-	-2241 B	-123761	171	1	12340	3	Y	62	62	1	6
							68	9							
05	13423	X	12172	-0-	-1251 B	-123761	169	1	11942	3	Y	55	52	1	9
							61	9							
06	12570	X	12270	-0-	-300 B	-123761	166	1	12045	3	Y	54	56	1	7
							59	9							
07	12989	X	12413	-0-	-576 B	-123761	195	1	12146	3	Y	65	63	1	9
							72	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3357	-0-	81 B	-14971	45	1	3238	3	Y	67	67	1	7
							74	9							
03	5890	X	3859	-0-	-2031 B	-14971	47	1	3795	3	Y	15	20	1	2
							17	9							
04	6000	X	3596	-0-	-2404 B	-14971	49	1	3524	3	Y	21	21	1	2
							23	9							
05	6200	X	3479	-0-	-2721 B	-14971	48	1	3411	3	Y	18	17	1	3
							20	9							
06	3720	X	2847	-0-	-873 B	-14971	38	1	2790	3	Y	17	18	1	2
							19	9							
07	3844	X	3160	-0-	-684 B	-14971	50	1	3086	3	Y	22	21	1	3
							24	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

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
02	23744	X	15712	-0-	-8032 B	-90174	15119	3	593	9	Y	539	543	1	54
03	23963	X	14060	-0-	-9903 B	-90174	13484	3	576	9	Y	524	519	1	59
04	22110	X	17283	-0-	-4827 B	-90174	16507	3	776	9	Y	705	692	1	72
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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	11383	-0-	-1721 B	-422861	153	1	11163	3	Y	61	61	1	6
							67	9							
03	14508	X	14081	-0-	-427 B	-422861	171	1	13859	3	Y	46	47	1	5
							51	9							
04	14040	X	12797	-0-	-1243 B	-422861	174	1	12554	3	Y	63	62	1	6
							69	9							
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							

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3111	-0-	-893 B	-382418	41	1	2992	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
03	4433	X	1883	-0-	-2550 B	-382418	23	1	1850	3	Y	9	15	1			1
							10	9									
04	5940	X	1602	-0-	-4338 B	-382418	21	1	1559	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
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-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

02	13328	X	10324	-0-	-3004 B	-0-	139	1	10131	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	14756	X	11960	-0-	-2796 B	-0-	145	1	11729	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	14370	X	11326	-0-	-3044 B	-0-	153	1	11057	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
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									

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

02	924	N	886	-0-	-38	-0-	40	1	823	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	21	18	1			15
							1	4	23	9							
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	20	22	1			13
							22	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1843	3	448	9	Y	407	391	1			223
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1425	3	312	9	Y	284	248	1			259
04	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1543	3	227	9	Y	206	239	1			226
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	175	-0-	-1096	-0-	175	3			Y	-0-	19	1			244

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8120	X	6872	-0-	-1248	-0-	320	1	6515	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
03	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	261	1	7407	3	Y	32	29	1			18
							11	4	35	9							
04	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	101	1	6909	3	Y	33	35	1			16
							3	4	36	9							
05	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	115	1	7284	3	Y	34	35	1			15
							7	4	37	9							
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	97	1	7375	3	Y	32	29	1			18
							14	4	35	9							
07	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	109	1	6936	3	Y	32	35	1			15
							1	4	35	9							

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

02	39396 X	33091	-0-	-6305	-0-	1532	1	31207	3	Y	317	333	1	135
						3	4	349	9					
03	39246 X	32940	-0-	-6306	-0-	1106	1	31411	3	Y	342	298	1	179
						47	4	376	9					
04	37980 X	29844	-0-	-8136	-0-	423	1	29043	3	Y	331	359	1	151
						14	4	364	9					
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					

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
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

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

02	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	1400	1	28525	3	Y	370	390	1	39
						2	4	407	9					
03	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	1084	1	30795	3	Y	337	300	1	76
						46	4	371	9					
04	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	444	1	30526	3	Y	351	374	1	53
						15	4	386	9					
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					

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	7168	X	6053	-0-	-1115	-0-	281	1	5731	3	Y	36	38	1			42
							1	4	40	9							
03	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	234	1	6643	3	Y	35	31	1			46
							10	4	39	9							
04	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	88	1	6080	3	Y	34	37	1			43
							3	4	37	9							
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							

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
02	11564	X	9332	-0-	-2232	-0-	9229	3	1	4	Y	93	99	1			20
							102	9									
03	11222	X	10826	-0-	-396	-0-	10709	3	15	4	Y	93	82	1			31
							102	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10140	3	5	4	Y	94	101	1			24
							103	9									
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									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	195	1	3966	3	Y	117	124	1			35
							129	9									
03	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	162	1	4596	3	Y	115	101	1			49
							7	4	127	9							
04	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	61	1	4207	3	Y	109	119	1			39
							2	4	120	9							
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							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	228	1	16607	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	247	1	19947	3	Y	79	76	1			9
							87	9									
04	18000	X	16018	-0-	-1982	-0-	217	1	15666	3	Y	123	119	1			13
							135	9									
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									

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
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	218	1	15912	3	Y	77	76	1			8
							85	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	225	1	18220	3	Y	93	91	1			10
							102	9									
04	17940	X	15783	-0-	-2157	-0-	213	1	15414	3	Y	142	138	1			14
							156	9									
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									

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
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	123	1	8929	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	112	1	9055	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	92	1	6601	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3422	-0-	-190	-0-	46	1	3362	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	62	1	4976	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	74	1	5311	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

02	8260	X	7016	-0-	-1244	-0-	94	1	6879	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
03	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	99	1	8011	3	Y	46	45	1			5
							51	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	110	1	7935	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
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									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	16632	X	14222	-0-	-2410	-0-	13902	3	1	4	Y	290	307	1			338
							319	9									
03	16523	X	16195	-0-	-328	-0-	15860	3	23	4	Y	284	250	1			372
							312	9									
04	15960	X	14414	-0-	-1546	-0-	14110	3	7	4	Y	270	294	1			348
							297	9									
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									

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
02	6328	X	5258	-0-	-1070	-0-	71	1	5158	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	67	1	5403	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	6360	X	4972	-0-	-1388	-0-	68	1	4873	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	25032	X	22876	-0-	-2156	-0-	309	1	22481	3	Y	78	76	1			8
							86	9									
03	27714	X	22169	-0-	-5545	-0-	270	1	21792	3	Y	97	94	1			11
							107	9									
04	28290	X	23209	-0-	-5081	-0-	315	1	22755	3	Y	126	124	1			13
							139	9									
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									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	18088	X	13067	-0-	-5021	-0-	176	1	12838	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
03	18383	X	16322	-0-	-2061	-0-	198	1	16038	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	17430	X	15201	-0-	-2229	-0-	206	1	14879	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
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									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

02	8148	X	6155	-0-	-1993	-0-	83	1	6040	3	N	29	29	1			3
							32	9									
03	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	90	1	7264	3	N	30	30	1			3
							33	9									
04	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	95	1	6850	3	N	42	41	1			4
							46	9									
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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10248	X	5276	-0-	-4972	-0-	60	1	4388	3	N	753	774	1			75
							828	9									
03	11346	X	4845	-0-	-6501	-0-	47	1	3844	3	N	867	845	1			97
							954	9									
04	20940	X	367	-0-	-20573	-0-	1	1	65	3	N	274	343	1			28
							301	9									
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

02	784 N	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
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	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 2304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 8174

02	25256	X	1621	-0-	-23635	-0-	740	1	863	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	23281	X	1153	-0-	-22128	-0-	531	1	622	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1320	X	1316	-0-	-4	-0-	639	1	677	3	Y	-0-					-0-
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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 8412

02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1091	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	1510	1	1773	3	Y	-0-					-0-
04	2948	N	2765	-0-	-183	-0-	1331	1	1409	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

02	3556	X	3536	-0-	-20	-0-	1378	1	1609	3	Y	499	526	1			148
							549	9									
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	1271	1	1492	3	Y	512	419	1			241
							563	9									
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	1370	1	1450	3	Y	588	670	1			159
							647	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

02	2632	X	2161	-0-	-471	-0-	952	1	1110	3	Y	90	103	1			27
							99	9									
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1236	1	1450	3	Y	89	74	1			42
							98	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1279	1	1355	3	Y	81	101	1			22
							89	9									
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									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	5684	X	3359	-0-	-2325	-0-	1510	1	1762	3	Y	79	78	1			23
							87	9									
03	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	1442	1	1693	3	Y	111	82	1			52
							122	9									
04	6510	X	3226	-0-	-3284	-0-	1498	1	1586	3	Y	129	146	1			35
							142	9									
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									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

02	4816	X	2862	-0-	-1954	-0-	1321	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	1693	1	1986	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	1611	1	1706	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	2248	-0-	2248	15078	2248	3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2307	-0-	2307	17385	2307	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2277	-0-	2277	19662	2277	3				N	-0-					-0-
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-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

*10	0	7791	-0-	7791	7791	7787	2	4	9	N	4					4
*11	6402	6176	-0-	-226	7565	6175	2	1	9	N	1					5
*12	18042	5709	-0-	-12333	-0-	5708	2	1	9	N	1					6
*01	18042	5870	-0-	-12172	-0-	5866	2	4	9	N	4					10
*02	16296	8617	-0-	-7679	-0-	8571	2	46	9	N	42					52
*03	18042	4678	-0-	-13364	-0-	4634	2	44	9	N	40	70	1			22
*04	17460	3522	-0-	-13938	-0-	3467	2	55	9	N	50					72
*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

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
02	4564	#	4492	-0-	-72	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	4929	#	4291	-0-	-638	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
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-

SAXET (6250) 81283 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 242096 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6243 - 6246

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2011

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					107
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

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710						Y	-0-	16	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	710						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	710						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	710						Y	-0-					-0-
07	T. A.	49	-0-	49	759	49	2				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		331	-0-	331	701	30	1	213	2	Y	80	83	1			14
							88	9									
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1149	285	1	163	2	Y	-0-					14
04		800 N	418	-0-	-382	767	201	1	217	2	Y	-0-					14
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-	244	1	75	2	Y	38	17	1			27
							42	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

02		392 N	68	-0-	-324	B	-47030	1	1	67	9	N	61	56	1		21
03		2 N	494	-0-	492	B	-46538	50	2	255	5	N	172	172	1		21
								189	9								
04		330 N	11089	-0-	10759	B	-35779	1500	1	93	2	N	169	166	1		24
								9310	5	186	9						
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	2040	-0-	1482	B	-27795	196	1	675	2	N	135	153	1		26
								1020	5	149	9						

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-				-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2632	-0-	-1120	-0-	116	1	2510	3	Y	5	6	0			9
							6	9									
03	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	135	1	2711	3	Y	5	4	0			10
							6	9									
04	3810	X	2670	-0-	-1140	-0-	123	1	2541	3	Y	5	5	0			10
							6	9									
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									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	2730	2	4	9	N	4					32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5					37
04	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3162	2	24	9	N	22					59
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

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2552	2	11	9	N	10					37
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2785	2	11	9	N	10					47
04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2849	2	33	9	N	30					77
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	X	312	-0-	-164	-0-	54 26	1 9	232	2	N	24	194	0			23
03	496	X	172	-0-	-324	-0-	12 4	1 9	156	2	N	4					27
04	480	X	97	-0-	-383	-0-	32 31	1 9	34	2	N	28					55
05	434	X	61	-0-	-373	-0-	40 8	1 9	13	2	N	7					62
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-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
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

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	822 55	1 9	7396	2	Y	50					120
03	8742	X	4523	-0-	-4219	-0-	553 62	1 9	3908	2	Y	56					176
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	835 53	1 9	6998	2	Y	48	182	1			42
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	925 87	1 9	9747	2	Y	79					121
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	846 198	1 9	7951	2	Y	180	182	1			119
*07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1001 146	1 9	10303	2	Y	133	199	1			53

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	94	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	756	X	445	-0-	-311	-0-	445	2			N	-0-					32
03	868	X	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					32
04	840	X	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					32
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

SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 7870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	999	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	142	1	1105	2	N	4					68
							4	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	13					81
							14	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	4					85
							4	9									
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

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	274	1	1065	2	N	-0-					100
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	107	1	472	2	N	-0-					100
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	34	1	195	2	N	-0-					100
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	274	1	863	2	N	-0-					100
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	198	1	694	2	N	-0-					100
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	761	2	Y	6	3	1			6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	648	2	Y	5	9	1			2
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	43 4	1 9	690	2	Y	4	2	1			4
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	41 4	1 9	631	2	Y	4	5	1			3
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	41 2	1 9	558	2	Y	2	2	1			3
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	51 7	1 9	690	2	Y	6	7	1			2

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

02	6720	X	5639	-0-	-1081	-0-	308 36	1 9	5295	2	N	33					97
03	7440	X	5827	-0-	-1613	-0-	341 41	1 9	5445	2	N	37	79	1			55
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	270 24	1 9	5024	2	N	22					77
05	6417	X	5288	-0-	-1129	-0-	279 33	1 9	4976	2	N	30					107
06	6210	X	5243	-0-	-967	-0-	225 63	1 9	4955	2	N	57					164
07	6231	X	5449	-0-	-782	-0-	279 17	1 9	5153	2	N	15	160	1			19

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	84 29	1 9	2125	2	N	26					123
03	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	93 20	1 9	2217	2	N	18	114	1			27
04	2820	X	2074	-0-	-746	-0-	2068	2	6	9	N	5					32
05	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	1636	2	4	9	N	4					36
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	90 33	1 9	3135	2	N	30					66
*07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2905	2	8	9	N	7	31	1			42

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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

SCHWARZ (8700-A) //CONT.// 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	2	N	34	20	1			36
							37	9									
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	316	1	5320	2	N	42	62	1			16
							46	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	373	1	5974	2	N	37	22	1			31
							41	9									
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									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	154	1	2298	2	Y	16	10	1			17
							18	9									
03	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	131	1	2196	2	Y	18	28	1			7
							20	9									
04	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	143	1	2311	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
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									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	350	1	5215	2	Y	37	21	1			39
							41	9									
03	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	332	1	5583	2	Y	44	66	1			17
							48	9									
04	5850	X	5093	-0-	-757	-0-	295	1	4768	2	Y	27	18	1			26
							30	9									
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									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	214	1	3183	2	Y	23	12	1			24
							25	9									
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	181	1	3054	2	Y	23	38	1			9
							25	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	184	1	2944	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	X	1088	-0-	-1264	-0-	111	1	977	2	Y	-0-					4
03	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					4
04	1500	X	883	-0-	-617	-0-	13	1	870	2	Y	-0-					4
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

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
02	6020	X	5293	-0-	-727	-0-	541	1	4752	2	Y	-0-					11
03	6696	X	5798	-0-	-898	-0-	148	1	5650	2	Y	-0-					11
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5949	2	Y	-0-					11
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

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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					4
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					4
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					4
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

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					4
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					4
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	2	Y	-0-					4
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					10
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					10
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	Y	-0-					10
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

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
02	392	#	283	-0-	-109	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-					25
03	465	N	68	-0-	-397	-0-	56	1	9	2	N	3					28
							3	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					28
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

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
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	281	-0-	-370	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	310	-0-	-320	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					24
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					24
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	Y	-0-					24
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

02	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	122	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	82	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	124	1	1014	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	502	-0-	-2	-0-	53	1	449	3	Y	-0-	4	1			1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					1
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6026 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	110	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	46	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	8	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-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

02	448	N	382	-0-	-66	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	54	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	28	12	1			30
							31	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	40	37	1			33
							44	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	60	1			7
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

02	2184	X	2045	-0-	-139	-0-	211	1	1784	3	Y	45	56	1			18
							50	9									
03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	243	1	2036	3	Y	30	18	1			30
							33	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	337	1	2751	3	Y	19	41	1			8
							21	9									
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									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	112	1	942	3	Y	6					9
							7	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	3	Y	4					13
							4	9									
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	227	1	1853	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	178	1	1496	3	Y	6					9
							7	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	3	Y	4					13
							4	9									
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
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

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	538	3	Y	35	22	1			39
							39	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	48	47	1			40
							53	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	44	71	1			13
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									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	688	3	Y	58	47	1			68
							64	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	87	82	1			73
							96	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	76	132	1			17
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

02	667	N	259	-0-	-408	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	253	3	Y	5	29	1			3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	269	3	Y	6					9
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	307	3	Y	4					13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28 6	1 9	227	3	Y	5					18
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	20 4	1 9	171	3	Y	4					22
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	24 4	1 9	207	3	Y	4					26

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

02	868	N	649	-0-	-219	-0-	68 2	1 9	579	3	Y	2	2	1			1
03	899	N	439	-0-	-460	-0-	46 4	1 9	389	3	Y	4	3	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	5	6	1			1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	683	3	Y	5	4	1			2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	600	3	Y	4	5	1			1
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	653	3	Y	5	5	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

02	1204	N	1005	-0-	-199	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	121	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	24	13	1			11
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	111	1	944	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	12	1			2
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	4	1			-0-
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									

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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	479	1	4059	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	506	1	4243	3	Y	6					9
							7	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	642	1	5239	3	Y	4					13
							4	9									
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									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	150	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	153	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	195	1	1592	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	601	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	898	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	777	-0-	-259	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	98	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123	1	1002	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	284	1	2315	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			2	1	-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	132	1	1120	3	Y	10	23	1			12
							11	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1093	3	Y	8	17	1			3
							9	9									
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1757	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
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-

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	817	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	109	1	914	3	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20	31	1			6
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	712	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	5	1			1
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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	2016	N	1980	-0-		-36	-0-	201	1	1699	3	Y	73	64	1			22
								80	9									
03	2387	N	1987	-0-		-400	-0-	205	1	1717	3	Y	59	58	1			23
								65	9									
04	2070	N	-0-	-0-		-2070	-0-					Y	63	75	1			11
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	185	1	1548	3	Y	4	2	1			2
								4	9									
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	5	6	1			1
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	169	1	1432	3	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	190	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	264	1	2155	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	161	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	169	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1880	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	211	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	215	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	3	Y	5	29	1			3
							6	9										
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	195	1	1633	3	Y	6					9
							7	9										
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	3	Y	4					13
							4	9										
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	199	1	1612	3	Y	5					18
							6	9										
06	INC	G-10	1670	-0-	1670	1670	177	1	1489	3	Y	4					22
							4	9										
07	INC	G-10	1754	-0-	1754	3424	180	1	1570	3	Y	4					26
							4	9										

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	915	3	Y	5	29	1			3
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	123 7	1 9	1035	3	Y	6					9
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	240 4	1 9	1960	3	Y	4					13
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	1226	3	Y	5					18
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	1100	3	Y	4					22
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	139 4	1 9	1214	3	Y	4					26

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	36	1	307	3	Y	8					15
							9	9									
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	49	1	410	3	Y	22					37
							24	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	17					54
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	Y	4					58
							4	9									
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	35	1	291	3	Y	1					59
							1	9									
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					59

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
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	161	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	182	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	244	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	183	1	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2408	X	624	-0-	-1784	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	89	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	673	-0-	-1907	-0-	73	1	600	3	Y	-0-					-0-
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2420	-0-	-688	-0-	255	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	264	1	2213	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-							-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	69	1	578	3	Y	-0-							-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-							-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	33	57	1					16
							36	9											
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	600	3	Y	26	16	1					26
							29	9											
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	Y	27	41	1					12
							30	9											
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											

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	222	1	1880	3	Y	-0-							-0-
03	2325	X	1350	-0-	-975	-0-	144	1	1206	3	Y	-0-							-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	178	1	1450	3	Y	-0-							-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	267 149	1 9	2264	3	Y	135					247
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	274 176	1 9	2298	3	Y	160	166	1			241
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	385 160	1 9	3144	3	Y	145	165	1			221
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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1011	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
02	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	210	1	1777	3	Y	15	15	1			18
							17	9									
03	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	239	1	2005	3	Y	31	24	1			25
							34	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	27	46	1			6
05	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	243	1	1971	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
06	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	226	1	1906	3	Y	16	9	1			15
							18	9									
*07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	232	1	2022	3	Y	9	19	1			5
							10	9									

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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	79	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	55	1	466	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	55	1	462	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	21	1	173	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	76	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	182	1	1490	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	25					81
							28	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	671	3	Y	14					95
							15	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					100
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									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	477	-0-	-753	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	492	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	540	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	732	1	5974	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	22	19	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	N	14	16	1			5
							15	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	13	16	1			2
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									

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
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	15	1	129	3	N	18	19	1			7
							20	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	149	3	N	26	9	1			24
							29	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	38	46	1			16
							42	9									
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									

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
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	115	1	976	3	N	49	45	1			15
							54	9									
03	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	128	1	1072	3	N	34	36	1			13
							37	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	34	41	1			6
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									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	728	N	674	-0-	-54	-0-	255	1	418	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	312	1	417	2	Y	1					2
							1	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	328	1	390	2	Y	4					6
							4	9									
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	166	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3	9	1			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
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

SEELIGSON ESTATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 248042 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6812 - 6820

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

02	364	N	353	-0-	-11	-0-	37	1	316	3	Y	-0-	19	1			24
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					24
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	1			15
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									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					180
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					180
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					180
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

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2003	-0-	-153	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
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-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5904	-0-	-144	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
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-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2873	-0-	-319	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
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-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					86
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7					93
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	1644	2	3	9	N	3					96
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

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					8
03	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					8
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

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	149	-0-	-271	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	#	198	-0-	-267	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
04	450	#	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	N	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	#	512	-0-	-208	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

02	672	#	600	-0-	-72	-0-	67	1	533	2	N	-0-					-0-
03	744	#	578	-0-	-166	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
04	720	#	540	-0-	-180	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	728	#	525	-0-	-203	-0-	59	1	466	2	N	-0-					-0-
03	837	#	494	-0-	-343	-0-	56	1	438	2	N	-0-					-0-
04	810	#	585	-0-	-225	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

02	560	N	380	-0-	-180	-0-	43	1	337	2	N	-0-					-0-
03	620	N	339	-0-	-281	-0-	39	1	300	2	N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	40	1	310	2	N	-0-					-0-
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-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
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-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

02	504	#	382	-0-	-122	-0-	43	1	339	2	N	-0-					-0-
03	558	#	379	-0-	-179	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
04	510	#	397	-0-	-113	-0-	44	1	353	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
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-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
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-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					63
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					63
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					63
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

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	637	-0-	-623	-0-	637	2			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	243	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	276	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1581	-0-	-219	-0-	247	1	1334	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	353	1	3152	2	N	-0-					7
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	383	1	3368	2	N	-0-					7
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	373	1	3306	2	N	-0-					7
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

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

02	672	N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	2	N	-0-					7
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	72	1	632	2	N	-0-					7
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	70	1	619	2	N	-0-					7
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

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

02	8764	X	5670	-0-	-3094	-0-	571	1	5099	2	N	-0-					11
03	9703	X	5954	-0-	-3749	-0-	608	1	5346	2	N	-0-					11
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	652	1	5775	2	N	-0-					11
05	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	549	1	4976	2	N	-0-					11
06	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	580	1	5184	2	N	-0-					11
*07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	723	1	6487	2	N	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

02	4760	X	3205	-0-	-1555	-0-	916	1	2289	3	Y	-0-					25
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	1131	1	2465	3	Y	-0-					25
04	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	1200	1	2290	3	Y	-0-					25
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									

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15708	X	11452	-0-	-4256	-0-	1153	1	10297	2	N	2					14
							2	9									
03	17391	X	12397	-0-	-4994	-0-	1267	1	11130	2	N	-0-					14
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	1309	1	11593	2	N	-0-					14
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

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40152	X	37950	-0-	-2202	-0-	3823	1	34127	2	N	-0-					30
03	43431	X	42399	-0-	-1032	-0-	4333	1	38065	2	N	1					31
							1	9									
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	3946	1	34950	2	N	-0-					31
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

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24080	X	22447	-0-	-1633	-0-	2260	1	20176	2	N	10			28
							11	9							
03	25823	X	24810	-0-	-1013	-0-	2535	1	22275	2	N	-0-			28
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	2406	1	21311	2	N	-0-			28
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

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	11268	-0-	-1276	-0-	1135	1	10129	2	N	4			14
							4	9							
03	13888	X	11825	-0-	-2063	-0-	1208	1	10617	2	N	-0-			14
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1103	1	9769	2	N	-0-			14
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

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
02	3920	X	1490	-0-	-2430	-0-	150	1	1340	2	N	-0-			8
03	4340	X	1532	-0-	-2808	-0-	157	1	1375	2	N	-0-			8
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	177	1	1568	2	N	-0-			8
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

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
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	348	1	870	3	N	-0-			8
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	335	1	732	3	N	-0-			8
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	260	1	494	3	N	-0-			8
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							

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-			-0-
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-

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
02	9296	X	5731	-0-	-3565	-0-	577	1	5154	2	N	-0-					8
03	10292	X	5459	-0-	-4833	-0-	558	1	4901	2	N	-0-					8
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	484	1	4289	2	N	-0-					8
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	6244	X	2515	-0-	-3729	-0-	253	1	2262	2	N	-0-					11
03	6913	X	1940	-0-	-4973	-0-	198	1	1742	2	N	-0-					11
04	2670	X	1887	-0-	-783	-0-	191	1	1696	2	N	-0-					11
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-

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
02	2492	X	1754	-0-	-738	-0-	501	1	1253	3	N	-0-					13
03	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	510	1	1111	3	N	-0-					13
04	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	540	1	1029	3	N	-0-					13
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									

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
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	2	N	-0-					94
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	89	1	2979	2	N	-0-					94
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	90	1	2992	2	N	-0-					94
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

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
02	9520	X	9214	-0-	-306	-0-	924	1	8250	2	Y	36	1	8			90
							40	9									
03	10695	X	10490	-0-	-205	-0-	1067	1	9375	2	Y	44					134
							48	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	994	1	8808	2	Y	51					185
							56	9									
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									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) //CONT.// 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	9675	-0-	-1553	-0-	1629	1	7927	2	Y	108	195	1			269
							119	9									
03	12431	X	8018	-0-	-4413	-0-	1458	1	6458	3	Y	93	195	1			167
							102	9									
04	12030	X	11098	-0-	-932	-0-	1966	1	8901	3	Y	210					377
							231	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	783	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	910	1	2750	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	850	1	2609	3	N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	938	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1670	1	5840	3	N	-0-					-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	1523	1	5426	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14448	X	7398	-0-	-7050	-0-	1773	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	16083	-0-	-99	-0-	4056	1	12027	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	10678	-0-	-4982	-0-	2661	1	8017	3	N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	308	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	358	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	356	1	1084	3	N	-0-					-0-
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-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24276	X	20615	-0-	-3661	-0-	4742	1	15873	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	22329	-0-	-6873	-0-	5421	1	16908	3	N	-0-					-0-
04	28260	X	25163	-0-	-3097	-0-	6032	1	19131	3	N	-0-					-0-
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-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

02	3920	X	2012	-0-	-1908	-0-	448	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	673	1	2181	3	N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	907	1	2991	3	N	-0-					-0-
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-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14224	X	9575	-0-	-4649	-0-	2018	1	7557	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9934	-0-	-1691	-0-	2224	1	7710	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	9148	-0-	-2102	-0-	2019	1	7129	3	N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					17
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					17
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
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

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	50295	X	50295	-0-	-0-	-0-	276	1	49242	3	N	706	387	1			389
							777	9									
03	55583	X	51960	-0-	-3623	-0-	305	1	50683	3	N	884	926	1			347
							972	9									
04	54240	X	49708	-0-	-4532	-0-	289	1	48540	3	N	799	928	1			218
							879	9									
05	56048	X	51117	-0-	-4931	-0-	309	1	49951	3	N	779	920	1			77
							857	9									
06	54240	X	52971	-0-	-1269	-0-	299	1	51840	3	N	756	763	1			70
							832	9									
07	55676	X	55131	-0-	-545	-0-	309	1	53832	3	N	900	726	1			244
							990	9									

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	130 32	1 9	19904	2	N	29					139
03	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	140 42	1 9	22109	2	N	38					177
04	12810	X	11487	-0-	-1323	-0-	150 37	1 9	11300	2	N	34	172	1			39
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

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8316 - 8322

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					9
03	1178	#	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					9
04	1140	#	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					9
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

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
02	7288	R	7288	-0-	-0-	-0-	7271	2	17	9	Y	15					206
03	8215		7965	-0-	-250	-0-	7964	2	1	9	Y	1					207
04	7950		7097	-0-	-853	-0-	7085	2	12	9	Y	11					218
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

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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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. (I) GAS 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	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					100
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	112 468	1 9	4590	2	N	425	187	1			338
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	120 306	1 9	3134	2	N	278	376	1			240
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	3003 R	3003	-0-	-0-	-0-	280 11	1 9	2712	2	N	10				204
03	3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	2867	2	N	10				214
04	3270 #	2689	-0-	-581	-0-	300 3	1 9	2386	2	N	3				217
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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-				64
03	7874 X	7765	-0-	-109	-0-	270 157	1 9	7338	2	N	143				207
04	7440 X	991	-0-	-6449	-0-	100 11	1 9	880	2	N	10	169	1		48
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	323 15	1 9	3607	2	N	14				62
06	T. A.	11216	-0-	11216	11216	278 118	1 9	10820	2	N	107				169
07	T. A.	14560	-0-	14560	25776	310 145	1 9	14105	2	N	132				301

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					78
03	3100	N	3260	-0-	160	160	72	1	3181	2	N	6					84
							7	9									
04	1951	N	1791	-0-	-160	-0-	90	1	1701	2	N	-0-					84
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

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
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-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					40
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	3	20	9	N	18					58
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					58
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

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					68
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1565	3	12	9	N	11					79
04	1500	X	633	-0-	-867	-0-	633	3			N	-0-					79
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

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
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
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
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-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

02	1064	X	925	-0-	-139	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16240		-0-	-0-	-16240	-0-					N	94					158
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	30	1	266	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	29	1	184	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2142	-0-	-350	-0-	152	1	1978	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	3000	N	3205	-0-	205	205	107	1	3085	2	N	12	11	1			6
							13	9									
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									

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

02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					71
03	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-					71
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
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

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	#	1841	-0-	-35	-0-	179	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1782	-0-	-543	-0-	664	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	1945	-0-	-305	-0-	485	1	1460	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
	02	9652		9652	-0-	-0-	-0-	435	1	9161	2	N	51					146
								56	9									
	03	9259		9259	-0-	-0-	-0-	478	1	8723	2	N	53	165	1			34
								58	9									
	04	8786		8786	-0-	-0-	-0-	458	1	8273	2	N	50					84
								55	9									
	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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	163	1	491	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	93	-0-	93	167	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	378	-0-	378	545	141	1	237	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	683	34	1	104	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	661	-0-	661	661	246	1	415	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	966	-0-	966	1627	242	1	724	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

02	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589 #	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600 #	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
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-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	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
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
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-

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
02	2324	X	2183	-0-	-141	-0-	116 18	1 9	2049	2	N	16					168
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	166 44	1 9	2192	2	N	40	181	1	2	8	25
04	2490	X	1863	-0-	-627	-0-	106 41	1 9	1716	2	N	37					62
05	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	146 33	1 9	1959	2	N	30	1	8			91
06	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	145 4	1 9	2159	2	N	4	1	8			94
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	125 15	1 9	2267	2	N	14					108

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3276		2734	-0-	-542	-0-	88	1	2632	2	Y	13	25	0			10
							14	9									
03	5656		5656	-0-	-0-	-0-	212	1	5399	2	Y	41	34	0			17
							45	9									
04	3823		3823	-0-	-0-	-0-	150	1	3640	2	Y	30	27	0			20
							33	9									
05	3627		2225	-0-	-1402	-0-	88	1	2115	2	Y	20	16	0			24
							22	9									
06	4350		3769	-0-	-581	-0-	139	1	3597	2	Y	30	33	0			21
							33	9									
07	4495		4111	-0-	-384	-0-	158	1	3925	2	Y	25	24	0			22
							28	9									

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
02	952	N	236	-0-	-716	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	124	-0-	-16	-0-	4	1	118	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
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									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2631	-0-	-1261	-0-	75	1	2235	2	Y	292	514	0			216
							321	9									
03	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	87	1	2220	2	Y	805	692	0			329
							886	9									
04	4170	X	3063	-0-	-1107	-0-	95	1	2320	2	Y	589	521	0			397
							648	9									
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									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2299	X	603	-0-	-1696	-0-	255	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	279	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	270	1	793	2	Y	-0-					-0-
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-

STEDMAN ISLAND, N(7600) //CONT.// 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	7932 R	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
03	8730 R	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
04	7900 R	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 11058

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1592					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

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

02	453264	201405	-0-	-251859	-0-	124	1	201281	2	N	-0-					-0-
03	501828	222260	-0-	-279568	-0-	210	1	222050	2	N	-0-					-0-
04	485640	207284	-0-	-278356	-0-	204	1	207080	2	N	-0-					-0-
05	501828	207195	-0-	-294633	-0-	208	1	206987	2	N	-0-					-0-
06	227580 #	115935	-0-	-111645	-0-	147	1	115788	2	N	-0-					-0-
07	222983 #	103562	-0-	-119421	-0-	151	1	103411	2	N	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 23 RRCID -> 087155 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	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

02	5348	#	2929	-0-	-2419	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	5921	#	3894	-0-	-2027	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		3539	-0-	3539	3539	3539	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19669	R	19669	-0-	-0-	-0-	1188	1	18390	2	N	-0-					-0-		
							91	4											
03	22124		22124	-0-	-0-	-0-	1681	1	20443	2	N	-0-					-0-		
04	21442	R	21442	-0-	-0-	-0-	1594	1	19760	2	N	-0-					-0-		
							88	4											
05	20878	R	20878	-0-	-0-	-0-	1865	1	18857	2	N	-0-					-0-		
							156	4											
06	21420	#	20703	-0-	-717	-0-	2427	1	17563	2	N	-0-					-0-		
							713	4											
*07	22543	R	22543	-0-	-0-	-0-	2783	1	18779	2	N	-0-					-0-		
							981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	257	1	1167	2	Y	67					142
							74	9									
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	302	1	1501	2	Y	12	112	1			42
							13	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	303	1	1505	2	Y	20					62
							22	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	650	1	2946	2	Y	61					83
							67	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	690	1	3427	2	Y	11	66	1			28
							12	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	829	640	1	3172	2	Y	15					43
							17	9									
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									

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
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	227	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	224	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3132	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	182	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					2
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2689	X	540	-0-	-2149	-0-	41	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	285	1	3738	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	456	1	6114	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

02	7056	X	6028	-0-	-1028	-0-	439	1	5588	2	Y	1					2
							1	9									
03	7812	X	6277	-0-	-1535	-0-	398	1	5877	2	Y	2					4
							2	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

02	12992	X	1892	-0-	-11100	-0-	144	1	1746	2	Y	2	26	1			1
							2	9									
03	14353	X	11064	-0-	-3289	-0-	784	1	10274	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	646	1	8670	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

02	2800	N	2876	-0-	76	76	220	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2625	-0-	-76	-0-	186	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	178	1	2386	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	464	2	Y	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15232	X	11116	-0-		-4116	-0-	840	1	10275	2	Y	1					44
								1	9									
03	16120	X	15388	-0-		-732	-0-	1175	1	14203	2	Y	9					53
								10	9									
04	13758	X	13758	-0-		-0-	-0-	1215	1	12533	2	Y	9	41	1			21
								10	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8153	X	8153	-0-		-0-	-0-	616	1	7536	2	Y	1					15
								1	9									
03	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	623	1	7523	2	Y	7					22
								8	9									
04	7211	X	7211	-0-		-0-	-0-	637	1	6567	2	Y	6	17	1			11
								7	9									
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									

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. GAS	(I) 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	9016	X	7659	-0-		-1357	-0-	497	1	7139	2	Y	21	12	1			14
								23	9									
03	9982	X	9093	-0-		-889	-0-	636	1	8445	2	Y	11					25
								12	9									
04	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	614	1	7622	2	Y	13	15	1			23
								14	9									
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									

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. GAS	(I) 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	20524	X	18909	-0-		-1615	-0-	913	1	17994	2	Y	2					5
								2	9									
03	21142	X	20733	-0-		-409	-0-	124	1	20608	2	Y	1					6
								1	9									
04	20102	X	20102	-0-		-0-	-0-	123	1	19977	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	15764	X	15202	-0-		-562	-0-	1106	1	14090	2	Y	5					15
								6	9									
03	18290	X	14581	-0-		-3709	-0-	924	1	13637	2	Y	18					33
								20	9									
*04	16650	X	16650	-0-		-0-	-0-	1010	1	15618	2	Y	20	26	1			27
								22	9									
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	15729	-0-		-1135	-0-	845	1	14867	2	Y	15	27	1			16
								17	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

02	2548	X	2447	-0-		-101	-0-	159	1	2288	2	Y	-0-					66
03	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	230	1	3053	2	Y	-0-					66
04	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	208	1	2581	2	Y	-0-					66
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

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

02	11536	X	10110	-0-		-1426	-0-	658	1	9445	2	Y	6	16	1			4
								7	9									
03	12152	X	10560	-0-		-1592	-0-	739	1	9819	2	Y	2					6
								2	9									
04	9392	X	9392	-0-		-0-	-0-	700	1	8689	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

02	1736	N	1679	-0-		-57	-0-	109	1	1561	2	Y	8	12	1			6
								9	9									
03	1953	N	1841	-0-		-112	-0-	129	1	1708	2	Y	4					10
								4	9									
04	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	128	1	1586	2	Y	5	6	1			9
								6	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	3864	X	3475	-0-		-389	-0-	252	1	3212	2	Y	10					29
								11	9									
03	4278	X	3473	-0-		-805	-0-	217	1	3208	2	Y	44					73
								48	9									
*04	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	233	1	3600	2	Y	45	57	1			61
								50	9									
*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									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

02	15092	X	14914	-0-		-178	-0-	720	1	14187	2	Y	6					9
								7	9									
03	16089	X	14968	-0-		-1121	-0-	89	1	14877	2	Y	2					11
								2	9									
04	14322	X	14322	-0-		-0-	-0-	88	1	14230	2	Y	4	5	1			10
								4	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

02	10599	X	10599	-0-		-0-	-0-	690	1	9899	2	Y	9	22	1			6
								10	9									
03	10815	X	10815	-0-		-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	4					10
								4	9									
04	11268	X	11268	-0-		-0-	-0-	840	1	10421	2	Y	6	6	1			10
								7	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	13076	X	13013	-0-	-63	-0-		947	1 4 9	12062	2	Y	4					13
03	14477	X	11040	-0-	-3437	-0-		700	1 17 9	10323	2	Y	15					28
04	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-		779	1 18 9	12042	2	Y	16	22	1			22
05	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-		760	1 7 9	12127	2	Y	6					28
06	13680	X	11872	-0-	-1808	-0-		726	1 18 9	11128	2	Y	16	22	1			22
07	14136	X	11973	-0-	-2163	-0-		643	1 14 9	11316	2	Y	13	22	1			13

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6832	X	5902	-0-	-930	-0-		285	1 2 9	5615	2	Y	2					3
03	7812	X	5198	-0-	-2614	-0-		31	1	5167	2	Y	-0-					3
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	6487	2	Y	3	2	1			4
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	5474	2	Y	2					6
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-		346	1 2 9	5883	2	Y	2	3	1			5
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-		357	1 2 9	5887	2	Y	2					7

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. 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
02	3332	X	1588	-0-	-1744	-0-		120	1 1 9	1467	2	Y	1					19
03	3100	X	1806	-0-	-1294	-0-		138	1 4 9	1664	2	Y	4					23
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-		143	1 3 9	1478	2	Y	3	17	1			9
05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-		155	1 2 9	1507	2	Y	2					11
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-		162	1	1424	2	Y	-0-					11
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-		160	1 7 9	1506	2	Y	6					17

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. 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
02	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-		990	1 33 9	14211	2	Y	30	30	1			20
03	10757	X	9569	-0-	-1188	-0-		669	1 9 9	8891	2	Y	8					28
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-		585	1 10 9	7264	2	Y	9	17	1			20
05	8525	X	8123	-0-	-402	-0-		572	1 7 9	7544	2	Y	6					26
06	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-		611	1 6 9	6546	2	Y	5	14	1			17
07	8525	X	8143	-0-	-382	-0-		718	1 7 9	7418	2	Y	6					23

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	8092	X	7307	-0-	-785	-0-	552	1	6754	2	Y	1					14
							1	9									
03	8773	X	8091	-0-	-682	-0-	618	1	7467	2	Y	5					19
							6	9									
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	675	1	6964	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
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									

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
02	5264	X	4173	-0-	-1091	-0-	271	1	3894	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	434	1	5759	2	Y	4					9
							4	9									
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	5745	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
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									

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
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	93	1	1329	2	Y	-0-					38
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1527	2	Y	-0-					38
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1876	2	Y	-0-					38
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	Y	-0-					38
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

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
02	19180	X	16805	-0-	-2375	-0-	955	1	15847	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	20801	X	17842	-0-	-2959	-0-	1077	1	16762	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	934	1	16440	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	612	1	8791	2	Y	49	66	1			33
							54	9									
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	688	1	9139	2	Y	22					55
							24	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	166	1	2066	2	Y	6	33	1			28
							7	9									
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									

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
02	7056	X	6964	-0-	-92	-0-	451	1	6470	2	Y	39	45	1			26
							43	9									
03	7905	X	7330	-0-	-575	-0-	512	1	6798	2	Y	18					44
							20	9									
*04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	509	1	6310	2	Y	23	27	1			40
							25	9									
*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									

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
02	3444	X	2754	-0-	-690	-0-	179	1	2572	2	N	3					56
							3	9									
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					56
04	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	230	1	2853	2	N	2					58
							2	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	8316	X	8161	-0-		-155	-0-	461 54	1 9	7646	2	Y	49	40	1			19
03	8680	X	6835	-0-		-1845	-0-	410 44	1 9	6381	2	Y	40	43	1			16
04	7491	X	7491	-0-		-0-	-0-	400 53	1 9	7038	2	Y	48	44	1			20
05	8649	X	8602	-0-		-47	-0-	477 56	1 9	8069	2	Y	51	47	1			24
06	8370	X	7001	-0-		-1369	-0-	387 45	1 9	6569	2	Y	41	48	1			17
07	8649	X	7945	-0-		-704	-0-	438 53	1 9	7454	2	Y	48	41	1			24

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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
02	24416	X	20807	-0-		-3609	-0-	1375 34	1 9	19398	2	Y	31					68
03	27032	X	21397	-0-		-5635	-0-	1535 36	1 9	19826	2	Y	33	52	1			49
04	21413	X	21413	-0-		-0-	-0-	1607 30	1 9	19776	2	Y	27	27	1			49
05	23684	X	20257	-0-		-3427	-0-	1697 34	1 9	18526	2	Y	31	28	1			52
06	22710	X	19821	-0-		-2889	-0-	2052 29	1 9	17740	2	Y	26	26	1			52
07	23033	X	20904	-0-		-2129	-0-	2322 20	1 9	18562	2	Y	18	26	1			44

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	24304	X	22924	-0-		-1380	-0-	1667 14	1 9	21243	2	Y	13					43
03	28551	X	24077	-0-		-4474	-0-	1524 66	1 9	22487	2	Y	60					103
04	23258	X	23258	-0-		-0-	-0-	1410 61	1 9	21787	2	Y	55	82	1			76
05	25420	X	23890	-0-		-1530	-0-	1408 21	1 9	22461	2	Y	19					95
06	24600	X	23175	-0-		-1425	-0-	1415 65	1 9	21695	2	Y	59	76	1			78
07	25389	X	23567	-0-		-1822	-0-	1264 52	1 9	22251	2	Y	47	78	1			48

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 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
02	7028	X	6738	-0-		-290	-0-	56 21	1 9	6661	2	Y	19					24
03	7502	X	2557	-0-		-4945	-0-	23 3	1 9	2531	2	Y	3					27
04	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	22 8	1 9	2307	2	Y	7					34
05	4588	X	2810	-0-		-1778	-0-	29 4	1 9	2777	2	Y	4	23	1			15
06	8297	X	8297	-0-		-0-	-0-	83 22	1 9	8192	2	Y	20					35
07	4588	X	3486	-0-		-1102	-0-	37 4	1 9	3445	2	Y	4					39

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6779	-0-	-781	-0-	441	1	6331	2	Y	6	27	1			4
							7	9									
03	8215	X	7504	-0-	-711	-0-	525	1	6976	2	Y	3					7
							3	9									
04	DLQ G-10		7052	-0-	7052	7052	526	1	6523	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
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									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8138	-0-	-458	-0-	462	1	7673	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	532	1	8278	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	417	1	7337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	3659	-0-	-317	-0-	242	1	3413	2	Y	4					9
							4	9									
03	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	271	1	3500	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	274	1	3376	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
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									

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
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	369	1	4509	2	Y	2					17
							2	9									
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	440	1	5320	2	Y	13					30
							14	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	452	1	4666	2	Y	11	23	1			18
							12	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	315	1	3857	2	Y	3					56
							3	9									
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	346	1	4183	2	Y	23					79
							25	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	386	1	3985	2	Y	20	60	1			39
							22	9									
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									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

02	9856	X	8074	-0-	-1782	-0-	448	1	7429	2	Y	179	152	1			70
							197	9									
03	10912	X	8179	-0-	-2733	-0-	482	1	7501	2	Y	178	176	1			72
							196	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	413	1	7260	2	Y	182	177	1			77
							200	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	505	1	6439	2	Y	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	324	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4141	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 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
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	120	1	1588	2	Y	4					10
							4	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	212	1	2629	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
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									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	4578	-0-	-4662	-0-	954	1	3623	2	Y	1					55
							1	9									
03	10168	X	4550	-0-	-5618	-0-	942	1	3608	2	Y	-0-					55
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	891	1	3452	2	Y	2					57
							2	9									
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

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	5662	-0-	-3102	-0-	1180	1	4480	2	Y	2					112
							2	9									
03	9052	X	6898	-0-	-2154	-0-	1428	1	5470	2	Y	-0-					112
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1371	1	5315	2	Y	10					122
							11	9									
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

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	446	1	7402	2	Y	77	86	1			30
							85	9									
03	7564	X	4811	-0-	-2753	-0-	287	1	4474	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	252	1	4433	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52634	X	52634	-0-	-0-	-0-	2962	1	49156	2	Y	469	719	1			183
							516	9									
03	55044	X	55044	-0-	-0-	-0-	3291	1	51227	2	Y	478	468	1			193
							526	9									
04	51316	X	51316	-0-	-0-	-0-	2731	1	48061	2	Y	476	468	1			201
							524	9									
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									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	10465	-0-	-847	-0-	588	1	9758	2	Y	108	89	1			42
							119	9									
03	11966	X	11081	-0-	-885	-0-	661	1	10295	2	Y	114	110	1			46
							125	9									
04	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	568	1	9994	2	Y	115	112	1			49
							127	9									
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									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	7300	-0-	-456	-0-	409	1	6780	2	Y	101	120	1			39
							111	9									
03	8587	X	7765	-0-	-822	-0-	462	1	7187	2	Y	105	102	1			42
							116	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	404	1	7111	2	Y	110	106	1			46
							121	9									
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									

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
02	14812	X	12550	-0-	-2262	-0-	605	1	11934	2	Y	10					17
							11	9									
03	15128	X	12543	-0-	-2585	-0-	75	1	12465	2	Y	3					20
							3	9									
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	72	1	11689	2	Y	7	9	1			18
							8	9									
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									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	775	1	2943	2	Y	1					33
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	885	1	3392	2	Y	-0-					33
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	838	1	3247	2	Y	4					37
							4	9									
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

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
02	8792	X	7414	-0-	-1378	-0-	489	1	6894	2	Y	28					60
							31	9									
03	9052	X	7928	-0-	-1124	-0-	567	1	7327	2	Y	31	46	1			45
							34	9									
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	571	1	7030	2	Y	26	26	1			45
							29	9									
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									

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
02	22120	X	17671	-0-	-4449	-0-	997	1	16536	2	Y	125	123	1			49
							138	9									
03	24490	X	18034	-0-	-6456	-0-	1080	1	16818	2	Y	124	123	1			50
							136	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	993	1	17479	2	Y	137	129	1			58
							151	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	7364	X	6682	-0-	-682	-0-	368	1	6103	2	Y	192	224	1			75
							211	9									
03	7347	X	6470	-0-	-877	-0-	379	1	5892	2	Y	181	183	1			73
							199	9									
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	308	1	5422	2	Y	178	176	1			75
							196	9									
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									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	333	1	4072	2	Y	1					25
							1	9									
03	3813	X	2530	-0-	-1283	-0-	193	1	2333	2	Y	4					29
							4	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	424	1	4374	2	Y	7	22	1			14
							8	9									
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									

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6880	-0-	-92	-0-	450	1	6354	2	Y	69					184
							76	9									
03	7316	X	6106	-0-	-1210	-0-	434	1	5604	2	Y	62	140	1			106
							68	9									
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	597	1	7344	2	Y	69	59	1			116
							76	9									
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									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	16034	-0-	-2446	-0-	774	1	15247	2	Y	12					17
							13	9									
03	18693	X	15285	-0-	-3408	-0-	91	1	15191	2	Y	3					20
							3	9									
04	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	94	1	15218	2	Y	8	9	1			19
							9	9									
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									

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
02	4648	X	3294	-0-	-1354	-0-	159	1	3132	2	Y	3					5
							3	9									
03	4557	X	3434	-0-	-1123	-0-	20	1	3413	2	Y	1					6
							1	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	21	1	3461	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
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									

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	835	-0-	-219	-0-	50	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

02	10304	X	9255	-0-	-1049	-0-	606	1	8552	2	Y	88					190
							97	9									
03	11408	X	9727	-0-	-1681	-0-	692	1	8932	2	Y	94	145	1			139
							103	9									
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	538	1	6623	2	Y	60	78	1			121
							66	9									
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									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

02	10780	X	8533	-0-	-2247	-0-	412	1	8120	2	Y	1					196
							1	9									
03	11935	X	9466	-0-	-2469	-0-	56	1	9409	2	Y	1					197
							1	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	37	1	5982	2	Y	1	87	1			111
							1	9									
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									

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
02	14812	X	14393	-0-	-419	-0-	930	1	13347	2	Y	105	121	1			71
							116	9									
03	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	1027	1	13635	2	Y	47					118
							52	9									
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	946	1	11740	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
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									

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
02	47124	X	39000	-0-	-8124	-0-	327	1	38622	2	Y	46					138
							51	9									
03	48794	X	41216	-0-	-7578	-0-	374	1	40814	2	Y	25					163
							28	9									
04	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	377	1	40261	2	Y	49					212
							54	9									
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									

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
02	13188	X	13014	-0-	-174	-0-	626	1	12333	2	Y	50					96
							55	9									
03	15097	X	12432	-0-	-2665	-0-	74	1	12344	2	Y	13					109
							14	9									
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	84	1	13681	2	Y	37	48	1			98
							41	9									
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									

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
02	14812	X	10313	-0-	-4499	-0-	497	1	9799	2	Y	15					30
							17	9									
03	16740	X	11842	-0-	-4898	-0-	71	1	11767	2	Y	4					34
							4	9									
04	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	80	1	12984	2	Y	13	15	1			32
							14	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	9744	X	7529	-0-	-2215	-0-	422 108	1 9	6999	2	Y	98	87	1			38
03	10509	X	7859	-0-	-2650	-0-	468 110	1 9	7281	2	Y	100	98	1			40
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	401 112	1 9	7053	2	Y	102	99	1			43
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

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
02	27720	X	20739	-0-	-6981	-0-	1001 8	1 9	19730	2	Y	7					11
03	27900	X	20877	-0-	-7023	-0-	125 2	1 9	20750	2	Y	2					13
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	121 6	1 9	19654	2	Y	5	6	1			12
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

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
02	6636	X	4418	-0-	-2218	-0-	249 36	1 9	4133	2	Y	33	29	1			13
03	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	284 37	1 9	4416	2	Y	34	33	1			14
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	221 36	1 9	3887	2	Y	33	33	1			14
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	3821	-0-	-1077	-0-	210 32	1 9	3579	2	Y	29	26	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205800	X	11572	-0-	-194228	-0-	558	1	11001	2	Y	12					20
							13	9									
03	227850	X	12150	-0-	-215700	-0-	73	1	12074	2	Y	3					23
							3	9									
04	220500	X	10795	-0-	-209705	-0-	66	1	10720	2	Y	8	10	1			21
							9	9									
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									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156604	X	16667	-0-	-139937	-0-	913	1	15154	2	Y	545	456	1			213
							600	9									
03	173383	X	16960	-0-	-156423	-0-	988	1	15376	2	Y	542	536	1			219
							596	9									
04	167790	X	15332	-0-	-152458	-0-	793	1	13964	2	Y	523	521	1			221
							575	9									
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	13044	-0-	-5401	-0-	698	1	11867	2	Y	435	388	1			216
							479	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3050	-0-	-254	-0-	338	1	2712	2	N	-0-					134
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	390	1	2841	2	N	-0-					134
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	377	1	2788	2	N	-0-					134
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

	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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62 151	1 9	1515	3	Y	137	83	0			97
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	65 169	1 9	1549	3	Y	154	129	0			122
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	61 55	1 9	1268	3	Y	50	125	0			47
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67 90	1 9	1619	3	Y	82	59	0			70
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	62 70	1 9	1429	3	Y	64	54	0			80
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1396	3	Y	50	91	0			39

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

	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
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	157 79	1 9	3842	3	N	72	42	0			70
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	176 81	1 9	4208	3	N	74	63	0			81
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	161 51	1 9	3403	3	N	46	77	0			50
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153 35	1 9	3712	3	N	32	28	0			54
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	161 85	1 9	3708	3	N	77	45	0			86
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	168 133	1 9	3931	3	N	121	130	0			77

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

	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
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	728 88	1 9	7988	2	N	80	185	0			190
03	9982	X	8716	-0-	-1266	-0-	806 113	1 9	7797	2	N	103					293
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	780 81	1 9	7725	2	N	74	147	0			220
05	9765	X	9384	-0-	-381	-0-	780 88	1 9	8516	2	N	80					300
06	9450	X	8010	-0-	-1440	-0-	680 85	1 9	7245	2	N	77	192	0			185
07	9734	X	8488	-0-	-1246	-0-	754 121	1 9	7613	2	N	110	20	8			275

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
02	3080		1216	-0-	-1864	2524	64	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	3410		1350	-0-	-2060	464	75	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	2040	#	1247	-0-	-793	-0-	62	1	1185	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	1957	-0-	-843	53375	118	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2106	-0-	-994	52381	126	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2079	-0-	-921	51460	124	1	1955	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	105	1	1649	3	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	119	1	1876	3	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1814	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	672	N	362	-0-	-310	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2732	-0-	-68	119564	2732	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	119479	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2896	-0-	-104	119375	2896	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	136	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	129	1	2026	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	2212	-0-	-588	37585	133	1	2079	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2096	-0-	-1004	36581	125	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	35718	128	1	2009	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2716	X	2300	-0-	-416	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	125	1	1968	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	66	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

02	2800	N	5727	-0-	2927	102507	5727	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6248	-0-	3148	105655	6248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5982	-0-	2982	108637	5982	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280	N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	47	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

02	672	N	387	-0-	-285	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2800	N	3663	-0-	863	54303	220	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	55229	240	1	3786	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3892	-0-	892	56121	233	1	3659	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

02	1428	N	1165	-0-	-263	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
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-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-			-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
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-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

02	672	N	508	-0-	-164	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 5672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-					-0-
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-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	118	1	2139	3	N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
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-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
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-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	2800	N	2324	-0-	-476	64831	140	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2312	-0-	-788	64043	138	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	63672	157	1	2472	3	N	-0-					-0-
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-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2860	-0-	60	8132	2860	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	8489	3457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	8706	3217	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 14 RRCID -> 126933 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5414 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 127414 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6195 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

02	2800	N	1727	-0-	-1073	74472	104	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1849	-0-	-1251	73221	110	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	71984	105	1	1658	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	220	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	234	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	200	1	900	3	N	-0-					-0-
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-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

02	1820	N	1650	-0-	-170	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
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-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	56	1	887	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 7042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 129201 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5266 - 6682

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

02	1960	N	692	-0-	-1268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	440	-0-	-1823	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 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
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2657	-0-	-143	98527	160	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2910	-0-	-190	98337	174	1	2736	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	98113	166	1	2610	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

02	1148	N	820	-0-	-328	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	214	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	242	1	3803	3	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3583	3	N	-0-					-0-
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-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

02	1932	N	1481	-0-	-451	-0-	78	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	76	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1830	3	N	-0-					-0-
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-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

02	672	N	593	-0-	-79	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	3	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	101	1	1586	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	314	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	344	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	347	1	1557	3	N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	51	1	799	3	N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

02	700	N	670	-0-	-30	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

02	504	N	466	-0-	-38	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	95	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	99	1	1552	3	N	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

02	2800	N	1392	-0-	-1408	94455	1392	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1523	-0-	-1577	92878	1523	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1479	-0-	-1521	91357	1479	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	211	1	3294	3	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	226	1	3563	3	N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	218	1	3421	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	139	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1343	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

02	2800	N	3359	-0-	559	204340	3359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3930	-0-	830	205170	3930	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3672	-0-	672	205842	3672	3			N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
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-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 6709

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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 #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	949	-0-	-3	-0-	57	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1275	-0-	-125	-0-	77	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	84	1	1327	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1249	-0-	-263	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	1299	-0-	-1501	124429	78	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1426	-0-	-1674	122755	85	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	121125	82	1	1288	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2016	-0-	-784	6191	121	1	1895	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2115	-0-	-985	5206	126	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344	3862	99	1	1557	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2016	N	1626	-0-	-390	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	159	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	158	1	2490	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1442	-0-	-210	-0-	87	1	1355	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	96	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1593	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	141	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	137	1	2152	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	85	-0-	-2715	213230	85	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	48	-0-	-3052	210178	48	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	77	-0-	-2923	207255	77	3			N	-0-					-0-
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-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
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-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3864	X	3157	-0-	-707	-0-	190	1	2967	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	229	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	234	1	3687	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

02	3864	X	3862	-0-	-2	-0-	232	1	3630	3	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	257	1	4039	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	246	1	3871	3	N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

02	2800	N	2472	-0-	-328	175179	2472	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	174611	2532	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2511	-0-	-489	174122	2511	3			N	-0-					-0-
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-

SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 6705

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	146	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	154	1	2426	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	135	1	2109	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	152	1	2387	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	143	1	2253	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	83	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	319	1	4983	3	N	-0-					-0-
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	351	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	334	1	5249	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

02	3052	X	2787	-0-	-265	-0-	168	1	2619	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	202	1	3175	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	181	1	2849	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	59	1	926	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	Y	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

02	3024	X	2775	-0-	-249	-0-	167	1	2608	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	176	1	2775	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	166	1	2606	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	138	1	2176	3	N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	74	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	61	1	965	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	72	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	78	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	3204	3	N	5	5	1			2
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	223 6	1 9	3515	3	N	5	6	1			1
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	213 8	1 9	3347	3	N	7	6	1			2
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	216 7	1 9	3386	3	N	6	6	1			2
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	195 6	1 9	3125	3	N	5	5	1			2
*07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	3319	3	N	5	5	1			2

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
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	573	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

02	2184	N	2173	-0-	-11	-0-	131	1	2042	3	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	98	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	223	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	249	1	3916	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	226	1	3554	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3640	X	3543	-0-	-97	-0-	213	1	3330	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	233	1	3667	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	218	1	3436	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	181	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	197	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	185	1	2915	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4732	X	4243	-0-	-489	-0-	255	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4712	-0-	-527	-0-	281	1	4431	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	267	1	4202	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	100	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	345	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	374	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	3	N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	63	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	204	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	223	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	213	1	3345	3	N	-0-					-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

02	980	N	905	-0-	-75	-0-	54	1	851	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	56	1	884	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	3	N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2673	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2548	N	2514	-0-	-34	-0-	151	1	2363	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	165	1	2592	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	153	1	2412	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2577	-0-	-223	5943	155	1	2422	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	6059	192	1	3024	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2727	-0-	-273	5786	163	1	2564	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	N	-0-					-0-
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-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	89	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	86	1	1354	3	N	-0-					-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

02	1652	N	1369	-0-	-283	-0-	82	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	98	1	1536	3	N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

02	1064	N	439	-0-	-625	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	1792	N	1619	-0-	-173	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1568	N	1466	-0-	-102	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2520	X	2067	-0-	-453	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1262	-0-	-166	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1124	-0-	-706	-0-	190	1	934	2	N	-0-					-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	494	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	477	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	510	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	665	1	4025	2	N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	761	1	4232	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	676	1	4017	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	103	1	806	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	N	-0-					-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	104	1	512	2	N	-0-					-0-
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	125	1	757	2	N	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	113	1	629	2	N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	89	1	527	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	385	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	N	-0-					-0-
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	78	1	386	2	N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	94	1	572	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	116	1	645	2	N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	103	1	614	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6185 - 6195

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: 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
02	2800	N	2473	-0-	-327	511	355	1	2118	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3524	-0-	424	935	410	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2667	-0-	-333	602	450	1	2217	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3907	-0-	807	1409	554	1	3353	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3586	-0-	586	1995	547	1	3039	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3188	-0-	88	2083	459	1	2729	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	325	-0-	325	325	325	15	1	310	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		185	-0-	185	185	6	1	179	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		389	-0-	389	574	17	1	372	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		327	-0-	327	371	15	1	312	2	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		2169	-0-	2169	2169	69	1	2100	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		15712	-0-	15712	17881	705	1	15007	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-			-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	164	1	807	2	N	-0-			-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	227	1	1376	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	247	1	1373	2	N	-0-			-0-
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	220	1	1306	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	79	1	473	2	N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	328	2	N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	79	1	439	2	N	-0-			-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	147	1	877	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-			-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	204	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	823	2	N	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	197	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	253	-0-	-1067	-0-	39	1	214	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	240	-0-	-783	-0-	35	1	205	2	N	-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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	N	-0-			-0-
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	16	1	81	2	N	-0-			-0-
05	527	N	134	-0-	-393	-0-	19	1	115	2	N	-0-			-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		120	-0-	120	120	4	1	116	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		1125	-0-	1125	1245	50	1	1075	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	-0-			-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	411	-0-	-1179	-0-	69	1	342	2	N	-0-			-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	433	2	N	-0-			-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	N	-0-			-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	178	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	2	N	-0-			-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	384	1	2990	2	N	-0-			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	330	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	294	1	1450	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	151	1	915	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	1064	-0-	-2566	-0-	162	1	902	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	360	1	2142	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		5058	-0-	5058	5058	162	1	4896	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		6782	-0-	6782	11840	304	1	6478	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		322	-0-	322	322	10	1	312	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		4497	-0-	4497	4819	202	1	4295	2	N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		409	-0-	409	409	13	1	396	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		1458	-0-	1458	1867	65	1	1393	2	N	-0-			-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	794	1	17537	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-			-0-
06	T. A.		24843	-0-	24843	24849	794	1	24049	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		12165	-0-	12165	37014	546	1	11619	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	430	1	9145	2	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	5096	2	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3831	-0-	731	731	254	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6208	-0-	3208	3939	269	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	3941	2	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		7972	-0-	7972	11913	255	1	7717	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3366	-0-	3366	15279	151	1	3215	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		14118	-0-	14118	14118	446	1	13521	2	N	137	66	1			71
							151	9									
07	T. A.		5532	-0-	5532	19650	252	1	5115	2	N	150	121	1			55
							165	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

02	7084	X	5593	-0-	-1491	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	4267	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	8392	132	1	3993	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3947	-0-	3947	12339	185	1	3762	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

02	4256	X	3672	-0-	-584	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3912	-0-	-558	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3827	-0-	3827	3827	3827	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3611	-0-	3611	7438	115	1	3496	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3619	-0-	3619	11057	170	1	3449	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11388 - 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
02	30408	X	25091	-0-	-5317	-0-	25091	2			N	-0-			-0-
03	81461	X	81461	-0-	-0-	-0-	81461	2			N	-0-			-0-
04	97452	X	97452	-0-	-0-	-0-	97452	2			N	-0-			-0-
05	94149	X	94149	-0-	-0-	-0-	94149	2			N	-0-			-0-
*06	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	840	1	55271	2	N	-0-			-0-
07	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

02	1764	N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1277	-0-	-553	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
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-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	948	-0-	-116	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG(SAENZ 5300) 86717 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 2 RRCID -> 050057 COMPL. DATE 04/01/1971 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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

02	2436	N	2410	-0-	-26	-0-	251	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	345	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	236	1	1893	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	108	1	12	3	N	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	129	1	179	2	N	-0-					2
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2229 X	2229	-0-	-0-	B	-0-	698	1	1519	2	N	11				34
							12	9								
03	3100 X	958	-0-	-2142	B	-0-	240	1	718	2	N	-0-				34
04	3387 X	3387	-0-	-0-	B	-0-	1355	1	2024	2	N	7				41
							8	9								
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

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	339	1	474	2	Y	-0-					87
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT					87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	140	1	195	2	N	-0-					1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	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
02	4704	#	4267	-0-	-437	-0-	4267	2			N	-0-					27
03	9910		9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					27
04	10351		10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					27
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

SULLIVAN CITY (2975) //CONT.// 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	160	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					122
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

02	420	#	370	-0-	-50	-0-	37	1	333	3	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	59	1	365	3	N	-0-					-0-
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
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-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1504	2	14	9	Y	13	15	1			2
03	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1581	2	9	9	Y	8	6	1			4
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	1495	2	14	9	Y	13	11	1			6
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

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
02	952	N	618	-0-	-334	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
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-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29	182	1			47
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1412	2	52	9	N	47					94
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1231	2	31	9	N	28					122
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

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	226	2	12	9	Y	11	10	1			5
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	212	2	22	9	Y	20	16	1			9
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

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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	Y	74	63	1			15
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	2	45	9	Y	41	39	1			17
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1944	2	80	9	Y	73	58	1			32
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

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	512	1	3191	3	N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	417	1	3351	3	N	-0-					-0-
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-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					113
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113
*07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

02	14B2 EXT	6018	-0-	6018	288951	6009	2	9	9	Y	8					78
03	14B2 EXT	4006	-0-	4006	292957	3996	2	10	9	Y	9					87
04	3500	5830	-0-	2330	295287	5824	2	6	9	Y	5					92
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	7750	4030	-0-	-3720	286180	4021	2	9	9	Y	8					115

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	16	-0-	-284	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

02	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2898	2	34	9	Y	31					267
03	3410	#	3339	-0-	-71	-0-	3319	2	20	9	Y	18	190	1			95
04	3210	#	3197	-0-	-13	-0-	3191	2	6	9	Y	5					100
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

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

02	4898	R	4898	-0-	-0-	-0-	4821	2	77	9	N	70					195
03	5321	R	5321	-0-	-0-	-0-	5241	2	80	9	N	73	173	1			95
04	5460	#	5098	-0-	-362	-0-	5017	2	81	9	N	74					169
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

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-	194	1			3
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	865	2	89	9	N	81					84
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	788	2	44	9	N	40					124
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	3	Y	114	104	1	2	8	78			
						125	9												
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	3	Y	110	158	1			30			
						121	9												
04	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	82	1	2475	3	Y	116	103	1	4	8	39			
						128	9												
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												

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

02	6440 X	6352	-0-	-88	-0-	224	1	5988	3	Y	127	120	1			89			
						140	9												
03	7130 X	6855	-0-	-275	-0-	243	1	6471	3	Y	128	179	1	4	8	34			
						141	9												
04	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	217	1	6519	3	Y	134	122	1			46			
						147	9												
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												

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	108	1	2883	3	Y	121	113	1			85
							133	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	3	Y	118	170	1			33
							130	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	118	116	1			35
							130	9									
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									

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
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	52	48	1			36
							57	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	3	Y	56	76	1			16
							62	9									
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	53	1	1602	3	Y	46	46	1			16
							51	9									
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									

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
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	203	1	5433	3	Y	123	113	1			86
							135	9									
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	212	1	5648	3	Y	120	173	1			33
							132	9									
04	6240	X	5387	-0-	-853	-0-	169	1	5082	3	Y	124	114	1			43
							136	9									
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									

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
02	3080	X	3065	-0-	-15	-0-	108	1	2890	3	Y	61	57	1			43
							67	9									
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	117	1	3124	3	Y	62	88	1			17
							68	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	3	Y	56	53	1			20
							62	9									
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									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	48	1	1284	3	Y	39	36	1				27
							43	9										
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	53	1	1422	3	Y	39	55	1				11
							43	9										
04	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	44	1	1323	3	Y	38	36	1				13
							42	9										
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										

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	180	1	4819	3	Y	78	74	1				55
							86	9										
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	195	1	5210	3	Y	77	111	1				21
							85	9										
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	171	1	5143	3	Y	86	78	1				29
							95	9										
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										

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

02	2660	X	2542	-0-	-118	-0-	89	1	2391	3	Y	56	53	1				39
							62	9										
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	101	1	2696	3	Y	56	79	1				16
							62	9										
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2594	3	Y	53	50	1				19
							58	9										
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										

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					212
03	3100	N	4019	-0-	919	919	166	1	3853	2	Y	-0-					212
04	1975	N	1056	-0-	-919	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					212
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									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1025	2	N	20					219
							22	9									
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	N	32	194	1			57
							35	9									
04	720	X	343	-0-	-377	-0-	23	1	320	2	N	-0-					57
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

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	1337	1	19414	2	Y	282	162	1			143
							310	9									
03	21576	X	21204	-0-	-372	-0-	1362	1	19523	2	Y	290	284	1			149
							319	9									
04	20820	X	20100	-0-	-720	-0-	1345	1	18514	2	Y	219	210	1			158
							241	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	645	1	9366	2	Y	135	78	1			69
							149	9									
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	656	1	9403	2	Y	140	137	1			72
							154	9									
04	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	636	1	8755	2	Y	102	99	1			75
							112	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	266	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

02	8436	X	2599	-0-	-5837	-0-	165	1	2399	2	Y	32	20	1			18
							35	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	173	1	2474	2	Y	37	36	1			19
							41	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	194	1	2672	2	Y	34	30	1			23
							37	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

02	8428	X	7719	-0-	-709	-0-	490	1	7117	2	Y	102	59	1			52
							112	9									
03	8835	X	8089	-0-	-746	-0-	519	1	7446	2	Y	113	108	1			57
							124	9									
04	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	529	1	7278	2	Y	87	82	1			62
							96	9									
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									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1122	1	16288	2	Y	326	405	1			132
							359	9									
03	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	1164	1	16688	2	Y	242	279	1			95
							266	9									
04	18330	X	16567	-0-	-1763	-0-	1098	1	15125	2	Y	313	273	1			135
							344	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	175	-0-	-581	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					50
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					50
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					50
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

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

02	2772	X	167	-0-	-2605	-0-	11	1	154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	169	1	2422	2	Y	52	35	1			18
							57	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3610	2	Y	54	41	1			31
							59	9									
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									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

02	7336	X	1342	-0-	-5994	-0-	85	1	1239	2	Y	16	31	1			10
							18	9									
03	7533	X	2627	-0-	-4906	-0-	168	1	2411	2	Y	44	40	1			14
							48	9									
04	6330	X	3165	-0-	-3165	-0-	210	1	2885	2	Y	64	52	1			26
							70	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4341	2	Y	62	36	1			32
							68	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	317	1	4546	2	Y	69	66	1			35
							76	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3282	2	Y	30	37	1			28
							33	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	6954	-0-	-1614	-0-	443	1	6430	2	Y	74	101	1			31
							81	9									
03	9486	X	6416	-0-	-3070	-0-	414	1	5928	2	Y	67	46	1			52
							74	9									
04	7890	X	5691	-0-	-2199	-0-	381	1	5244	2	Y	60	95	1			17
							66	9									
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									

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
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	32	27	1			21
							35	9									
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									

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
02	420	X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					215
03	4960	X	1341	-0-	-3619	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					215
04	4800	X	285	-0-	-4515	-0-	29	1	256	2	N	-0-					215
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

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
02	22568	X	19746	-0-	-2822	-0-	1258	1	18259	2	Y	208	288	1			89
							229	9									
03	24273	X	20723	-0-	-3550	-0-	1335	1	19137	2	Y	228	149	1			168
							251	9									
04	22800	X	17247	-0-	-5553	-0-	1155	1	15901	2	Y	174	289	1			53
							191	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	7252	X	4139	-0-	-3113	-0-	261	1	3795	2	Y	75	94	1			31
							83	9									
03	7533	X	3396	-0-	-4137	-0-	219	1	3134	2	Y	39	52	1			18
							43	9									
04	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	204	1	2806	2	Y	58	51	1			25
							64	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
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									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

02	5516	X	3548	-0-	-1968	-0-	225	1	3272	2	Y	46	27	1			24
							51	9									
03	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	281	1	4029	2	Y	66	59	1			31
							73	9									
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	280	1	3855	2	Y	46	44	1			33
							51	9									
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									

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					67
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					67
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	Y	-0-					67
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									

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
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4872	X	4273	-0-	-599	-0-	189	1	4045	2	N	35					179
							39	9									
03	5115	X	1812	-0-	-3303	-0-	74	1	1720	2	N	16					195
							18	9									
04	4950	X	3915	-0-	-1035	-0-	268	1	3647	2	N	-0-					195
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									

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
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	4	1	105	2	Y	-0-					63
03	DLQ G-10		97	-0-	97	206	8	1	64	2	Y	23					86
							25	9									
04	345	N	139	-0-	-206	-0-	4	1	78	2	Y	52					138
							57	9									
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									

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
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	75	1	1750	2	Y	1					90
							1	9									
03	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3842	130	1	1878	2	Y	7					97
							8	9									
04	2200	N	1823	-0-	-377	3465	94	1	1721	2	Y	7					104
							8	9									
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									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1216	2	19	9	N	17					142
03	1271	X	1127	-0-	-144	-0-	1092	2	35	9	N	32					174
04	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	1018	2	24	9	N	22					196
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

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
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	39	1	918	2	N	2					303
							2	9									
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	N	-0-					303
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	328	1	5952	2	N	-0-					303
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									

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1734	-0-	-310	-0-	75	1	1659	2	N	-0-					335
03	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					335
04	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					335
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

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	N	6					85
							7	9									
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	N	-0-					85
04	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	71	1	1226	2	N	-0-					85
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

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	701	-0-	-223	-0-	30	1	663	2	N	7					88
							8	9									
03	1023	X	731	-0-	-292	-0-	52	1	679	2	N	-0-					88
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	41	1	708	2	N	-0-					88
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

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	168	1	2965	2	N	15					316
							17	9									
03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3110	2	30	9	N	27					343
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2769	2	9	9	N	8					351
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

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2429	-0-	-147	-0-	133	1	2237	2	N	54					286
							59	9									
03	2542	X	1993	-0-	-549	-0-	1965	2	28	9	N	25					311
04	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	1844	2	30	9	N	27					338
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

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
02	5684	X	4335	-0-	-1349	-0-	250	1	4020	2	N	59					272
							65	9									
*03	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	4384	2	81	9	N	74	187	1			159
*04	4860	X	3355	-0-	-1505	-0-	3279	2	76	9	N	69					228
*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

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4753	-0-	-539	-0-	4734	2	19	9	N	17					307
*03	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5285	2	45	9	N	41	191	1			157
*04	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4491	2	39	9	N	35					192
*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

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6261	-0-	-403	-0-	6203	2	58	9	N	53	195	1			235
03	7161	X	6369	-0-	-792	-0-	6319	2	50	9	N	45					280
04	6510	X	5440	-0-	-1070	-0-	5410	2	30	9	N	27					307
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

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					209
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	79	183	1			105
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	57					162
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	207	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	212	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76 63	1 9	862	2	Y	57	61	1			2
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103 55	1 9	869	2	Y	50	49	1			3
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	56 69	1 9	476	2	Y	63	61	1			5
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	100 53	1 9	931	2	Y	48	49	1			4
06	990	N	341	-0-	-649	-0-	31 18	1 9	292	2	Y	16	19	1			1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	410 63	1 9	4665	2	Y	57	61	1			2
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	575 56	1 9	4840	2	Y	51	50	1			3
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	519 99	1 9	4442	2	Y	90	86	1			7
05	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	440 57	1 9	4118	2	Y	52	55	1			4
06	5520	X	4079	-0-	-1441	-0-	383 59	1 9	3637	2	Y	54	53	1			5
07	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	790 50	1 9	3539	2	Y	45	43	1			7

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	2	Y	34	36	1			1
							37	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	223	1	1882	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
04	2640	X	2024	-0-	-616	-0-	206	1	1762	2	Y	51	49	1			4
							56	9									
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									

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2684	N	2514	-0-	-170	-0-	127	1	2254	2	Y	121	116	1			11
							133	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2630	2	Y	146	136	1			21
							161	9									
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	140	1	2406	2	Y	150	151	1			20
							165	9									
05	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	101	1	2574	2	Y	142	145	1			17
							156	9									
06	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	145	1	2361	2	Y	118	113	1			22
							130	9									
*07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	278	1	2533	2	Y	118	127	1			13
							130	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	347	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	Y	-0-					-0-
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-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 6905

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	4788	X	2450	-0-	-2338	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1723	-0-	-3516	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	596	-0-	-4114	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
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-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4434	2	85	9	Y	77	116	1			56
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5398	2	79	9	Y	72	59	1			69
04	7020	X	5176	-0-	-1844	-0-	5108	2	68	9	Y	62	56	1			75
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									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1055	2	33	9	Y	30	46	1			22
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1295	2	32	9	Y	29	23	1			28
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1076	2	26	9	Y	24	22	1			30
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

02	784	X	573	-0-	-211	-0-	532	2	41	9	Y	37	62	1			27
03	651	X	642	-0-	-9	-0-	594	2	48	9	Y	44	29	1			42
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	Y	35	34	1			43
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									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

02	5124	X	3844	-0-	-1280	-0-	3763	2	81	9	Y	74	116	1			54
03	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	4065	2	79	9	Y	72	57	1			69
04	5340	X	3768	-0-	-1572	-0-	3700	2	68	9	Y	62	56	1			75
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									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	501	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	1410	N	13	-0-	-1397	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			2
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

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1446	2	32	9	Y	29	40	1			21
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1451	2	31	9	Y	28	22	1			27
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1347	2	26	9	Y	24	22	1			29
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 7454

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	43	1	731	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1512	X	941	-0-	-571	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	723	-0-	-657	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	27	1	305	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	324	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	7290	X	2472	-0-	-4818	-0-	49	1	563	2	Y	1691	1932	1			66
							1860	9									
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	1351	1325	1			92
							1486	9									
04	1770	X	613	-0-	-1157	-0-	10	1	89	2	Y	467	522	1			37
							514	9									
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	419	1	4771	2	Y	108	116	1			4
							119	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	540	1	4551	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
04	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	441	1	3774	2	Y	171	165	1			13
							188	9									
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

02	728	N	362	-0-	-366	-0-	29	1	327	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1023	N	389	-0-	-634	-0-	41	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	313	1	3569	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	432	1	3636	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	391	1	3342	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	2268	X	2067	-0-	-201	-0-	167	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	245	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	224	1	1918	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8064	X	6857	-0-	-1207	-0-	351	1	6230	2	N	251	241	1			22
							276	9									
03	8773	X	7033	-0-	-1740	-0-	211	1	6485	2	N	306	285	1			43
							337	9									
04	7950	X	6475	-0-	-1475	-0-	337	1	5790	2	N	316	319	1			40
							348	9									
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									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 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
02	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	83	1	1471	2	N	24	23	1			2
							26	9									
03	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	53	1	1629	2	N	30	28	1			4
							33	9									
04	2100	N	1524	-0-	-576	-0-	82	1	1408	2	N	31	31	1			4
							34	9									
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

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 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
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	381	1	6749	2	N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	284	1	8733	2	N	-0-					-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	391	1	6707	2	N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	666	1	7586	2	N	48	52	1			1
							53	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	827	1	6968	2	N	42	41	1			2
							46	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	749	1	6411	2	N	69	66	1			5
							76	9									
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									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	480	1	5470	2	N	208	218	1			9
							229	9									
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	180	1	1516	2	N	350	334	1			25
							385	9									
04	2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	90	1	767	2	N	332	330	1			27
							365	9									
05	4495	X	1263	-0-	-3232	-0-	103	1	963	2	N	179	190	1			16
							197	9									
06	4350	X	1104	-0-	-3246	-0-	98	1	927	2	N	72	80	1			8
							79	9									
07	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	530	1	2375	2	N	230	202	1			36
							253	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	171	1	1950	2	N	6	6	1			1
							7	9									
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	232	1	1956	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	2	N	9	9	1			1
							10	9									
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	285	1	2664	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	255	1	2423	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	553	1	2479	2	N	5	4	1			1
							6	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	2	N	81	88	1			3
							89	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	2	N	60	59	1			4
							66	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	180	1	1543	2	N	116	111	1			9
							128	9									
05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	155	1	1447	2	N	71	75	1			5
							78	9									
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	132	1	1253	2	N	71	70	1			6
							78	9									
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	338	1	1516	2	N	60	57	1			9
							66	9									

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. 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
02	7056	X	5261	-0-		-1795	-0-	263 331	1 9	4667	2	N	301	289	1			26
03	8153	X	5377	-0-		-2776	-0-	156 406	1 9	4815	2	N	369	343	1			52
04	9810	X	4918	-0-		-4892	-0-	248 415	1 9	4255	2	N	377	381	1			48
05	10137	X	4657	-0-		-5480	-0-	161 394	1 9	4102	2	N	358	366	1			40
06	5640	X	4381	-0-		-1259	-0-	235 332	1 9	3814	2	N	302	287	1			55
07	5828	X	3335	-0-		-2493	-0-	297 327	1 9	2711	2	N	297	320	1			32

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	4984	X	4123	-0-		-861	-0-	329 46	1 9	3748	2	N	42	45	1			2
03	4743	X	4100	-0-		-643	-0-	431 36	1 9	3633	2	N	33	32	1			3
04	4260	X	4066	-0-		-194	-0-	419 64	1 9	3583	2	N	58	55	1			6
05	4557	X	3807	-0-		-750	-0-	364 37	1 9	3406	2	N	34	35	1			5
06	4410	X	3157	-0-		-1253	-0-	298 34	1 9	2825	2	N	31	31	1			5
07	4557	X	3846	-0-		-711	-0-	696 31	1 9	3119	2	N	28	27	1			6

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

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
02	85	N	85	-0-		-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-		-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
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-

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
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
04	390	N	89	-0-	-301	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 9297

02	4256	X	2379	-0-	-1877	-0-	125	1	2225	2	N	26	27	1			2
							29	9									
03	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	96	1	2939	2	N	88	78	1			12
							97	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	218	1	3748	2	N	94	94	1			12
							103	9									
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									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

02	12376	X	9896	-0-	-2480	-0-	519	1	9199	2	N	162	156	1			14
							178	9									
03	13702	X	12469	-0-	-1233	-0-	386	1	11864	2	N	199	185	1			28
							219	9									
04	12990	X	11411	-0-	-1579	-0-	616	1	10569	2	N	205	206	1			27
							226	9									
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									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

02	3836	X	3673	-0-	-163	-0-	289	1	3289	2	N	86	94	1			4
							95	9									
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	384	1	3235	2	N	87	84	1			7
							96	9									
04	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	339	1	2904	2	N	135	130	1			12
							149	9									
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									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	13	-0-	-2343	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13468	X	9915	-0-	-3553	-0-	513	1	9098	2	N	276	265	1			24
							304	9									
03	14725	X	7127	-0-	-7598	-0-	213	1	6555	2	N	326	304	1			46
							359	9									
04	13620	X	12021	-0-	-1599	-0-	640	1	10995	2	N	351	352	1			45
							386	9									
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									

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
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	951	1	16856	2	N	112	107	1			6
							123	9									
03	18414	X	17424	-0-	-990	-0-	544	1	16729	2	N	137	127	1			16
							151	9									
04	16680	X	15534	-0-	-1146	-0-	846	1	14533	2	N	141	142	1			15
							155	9									
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									

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
02	12292	X	10856	-0-	-1436	-0-	854	1	9734	2	N	244	266	1			10
							268	9									
03	13547	X	6941	-0-	-6606	-0-	710	1	5985	2	N	224	218	1			16
							246	9									
04	12150	X	4726	-0-	-7424	-0-	464	1	3973	2	N	263	258	1			21
							289	9									
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									

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
02	24360	X	19840	-0-	-4520	-0-	1580	1	18001	2	N	235	270	1			9
							259	9									
03	24924	X	18969	-0-	-5955	-0-	1986	1	16727	2	N	233	227	1			15
							256	9									
04	22680	X	18314	-0-	-4366	-0-	1858	1	15900	2	N	505	482	1			38
							556	9									
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									

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
02	13076	X	9945	-0-	-3131	-0-	785	1	8947	2	N	194	212	1			6
							213	9									
03	12927	X	10584	-0-	-2343	-0-	1094	1	9214	2	N	251	242	1			15
							276	9									
04	12510	X	4340	-0-	-8170	-0-	422	1	3611	2	N	279	274	1			20
							307	9									
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									

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
02	15624	X	1797	-0-	-13827	-0-	145	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	1018	1	8708	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	836	-0-	-544	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 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
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	747	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	9280	-0-	-3368	-0-	985	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	867	1	7418	2	N	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
02	17220	X	11620	-0-	-5600	-0-	919	1	10467	2	N	213	233	1			8
							234	9									
03	12834	X	11631	-0-	-1203	-0-	1208	1	10178	2	N	223	216	1			15
							245	9									
04	12420	X	10646	-0-	-1774	-0-	1065	1	9117	2	N	422	404	1			33
							464	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	18004	X	13581	-0-	-4423	-0-	716	1	12701	2	N	149	140	1			13
							164	9									
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	631	1	19419	2	N	208	192	1			29
							229	9									
04	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	815	1	13997	2	N	176	183	1			22
							194	9									
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									

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
02	22456	X	9104	-0-	-13352	-0-	473	1	8385	2	N	224	206	1			20
							246	9									
03	22785	X	9659	-0-	-13126	-0-	300	1	9218	2	N	128	129	1			19
							141	9									
04	20520	X	47	-0-	-20473	-0-	2	1	43	2	N	2	20	1			1
							2	9									
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

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
02	4200	X	2949	-0-	-1251	-0-	231	1	2629	2	N	81	85	1			3
							89	9									
03	4650	X	3187	-0-	-1463	-0-	330	1	2777	2	N	73	71	1			5
							80	9									
04	4500	X	2962	-0-	-1538	-0-	296	1	2530	2	N	124	119	1			10
							136	9									
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									

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
02	80444	X	10295	-0-	-70149	-0-	532	1	9440	2	N	294	280	1			26
							323	9									
03	89063	X	10559	-0-	-78504	-0-	321	1	9878	2	N	327	307	1			46
							360	9									
04	86190	X	9724	-0-	-76466	-0-	513	1	8800	2	N	374	372	1			48
							411	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	166600	X	38183	-0-	-128417	-0-	2017	1	35759	2	N	370	356	1			32
							407	9									
03	184450	X	39097	-0-	-145353	-0-	1216	1	37423	2	N	416	389	1			59
							458	9									
04	178500	X	34661	-0-	-143839	-0-	1885	1	32374	2	N	365	377	1			47
							402	9									
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									

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
*10	63953	X	55075	-0-	-8878	-0-	3148	1	50609	2	N	1198	1354	1			127
							1318	9									
11	61890	X	50076	-0-	-11814	-0-	3100	1	46097	2	N	799	851	1			75
							879	9									
12	63953	X	50254	-0-	-13699	-0-	2958	1	46562	2	N	667	687	1			55
							734	9									
01	63953	X	46609	-0-	-17344	-0-	3066	1	42332	2	N	1101	1010	1			146
							1211	9									
02	57764	X	41086	-0-	-16678	-0-	3241	1	36924	2	N	837	951	1			32
							921	9									
03	63953	X	37110	-0-	-26843	-0-	3835	1	32301	2	N	885	857	1			60
							974	9									
04	61890	X	31019	-0-	-30871	-0-	3126	1	26754	2	N	1035	1014	1			81
							1139	9									
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									

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
08	0		22696	-0-	22696	92010	1343	1	20679	2	N	613	558	1			55
							674	9									
*09	109392	X	17382	-0-	-92010	-0-	1015	1	16047	2	N	291	303	1			43
							320	9									
10	23188	X	15453	-0-	-7735	-0-	892	1	14343	2	N	198	220	1			21
							218	9									
11	22440	X	13098	-0-	-9342	-0-	819	1	12182	2	N	88	101	1			8
							97	9									
12	23188	X	11684	-0-	-11504	-0-	693	1	10911	2	N	73	75	1			6
							80	9									
01	23188	X	10224	-0-	-12964	-0-	677	1	9343	2	N	185	166	1			25
							204	9									
02	20944	X	8568	-0-	-12376	-0-	672	1	7650	2	N	224	240	1			9
							246	9									
03	23188	X	7828	-0-	-15360	-0-	812	1	6839	2	N	161	159	1			11
							177	9									
04	22440	X	6876	-0-	-15564	-0-	683	1	5844	2	N	317	303	1			25
							349	9									
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									

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. 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
02	181020	X	152969	-0-		-28051		-0-	8071	1	143105	2	N	1630	1620	1			142
									1793	9									
03	200415	X	125826	-0-		-74589		-0-	3915	1	120474	2	N	1306	1264	1			184
									1437	9									
04	193950	X	108400	-0-		-85550		-0-	5922	1	101688	2	N	718	810	1			92
									790	9									
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									

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. 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
08	0		42929	-0-		42929		151130	2525	1	38886	2	N	1380	1615	1			125
									1518	9									
09	0		37313	-0-		37313		188443	2131	1	33693	2	N	1354	1279	1			200
									1489	9									
10	0		35279	-0-		35279		223722	1987	1	31938	2	N	1231	1303	1			128
									1354	9									
11	0		31988	-0-		31988		255710	1975	1	29362	2	N	592	666	1			54
									651	9									
*12	285475	X	29765	-0-		-255710		-0-	1737	1	27342	2	N	624	626	1			52
									686	9									
01	37665	X	24535	-0-		-13130		-0-	1619	1	22353	2	N	512	496	1			68
									563	9									
02	34020	X	22486	-0-		-11534		-0-	1751	1	19942	2	N	721	762	1			27
									793	9									
03	37665	X	24364	-0-		-13301		-0-	2525	1	21272	2	N	515	507	1			35
									567	9									
04	36450	X	19503	-0-		-16947		-0-	1954	1	16725	2	N	749	725	1			59
									824	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8142	-0-		8142		8142	550	1	7337	2	N	232	206	1			26
									255	9									
*12	27526	X	19384	-0-		-8142		-0-	889	1	18167	2	N	298	298	1			26
									328	9									
01	30194	X	21762	-0-		-8432		-0-	1076	1	20251	2	N	395	406	1			15
									435	9									
02	27272	X	16653	-0-		-10619		-0-	876	1	15531	2	N	224	220	1			19
									246	9									
03	30194	X	18518	-0-		-11676		-0-	575	1	17701	2	N	220	208	1			31
									242	9									
04	29220	X	17757	-0-		-11463		-0-	964	1	16547	2	N	224	226	1			29
									246	9									
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									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
01	SHUT IN		9667	-0-	9667	9667	574 1165	1 9	7928	2	N	1059	919	1			140
02	SHUT IN		41907	-0-	41907	51574	41103	2	804	9	N	731	576	1			295
03	SHUT IN		30793	-0-	30793	82367	29784	2	1009	9	N	917	773	1			439
04	SHUT IN		12478	-0-	12478	94845	11856	2	622	9	N	565	773	1			231
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			416
*07	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	65365					N	NO RPT					416

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	240	1	2021	2	N	-0-					114
03	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	242	1	2183	2	N	-0-					114
04	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	349	1	3025	2	N	1					115
							1	9									
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17916	-0-	17916	94041	30	1	17886	2	N	-0-					15
09	0		9484	-0-	9484	103525	31	1	9453	2	N	-0-					15
10	0		11164	-0-	11164	114689	31	1	11133	2	N	-0-					15
11	0		7806	-0-	7806	122495	30	1	7776	2	N	-0-					15
12	0		6023	-0-	6023	128518	31	1	5992	2	N	-0-					15
01	0		12864	-0-	12864	141382	104	1	12760	2	N	-0-					15
02	0		10391	-0-	10391	151773	208	1	10183	2	N	-0-					15
03	0		8225	-0-	8225	159998	241	1	7984	2	N	-0-					15
04	0		9006	-0-	9006	169004	249	1	8757	2	N	-0-					15
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	184					324
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	177	1			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58					205
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

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

02	24612	7110	-0-	-17502	-0-	3576	2	3534	9	N	3213	3128	1				578
03	27249	5768	-0-	-21481	-0-	2277	2	3491	9	N	3174	2822	1				930
04	7410 #	6587	-0-	-823	-0-	2804	2	3783	9	N	3439	3696	1				673
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

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	246	1	1082	2	Y	28					84
							31	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	302	1	1366	2	Y	52					136
							57	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	322	1	1739	2	Y	27					163
							30	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	1933	2	Y	70	178	1			55
							77	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	172	1	983	2	Y	-0-					55
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	177	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	165	1	889	2	Y	-0-					-0-
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-

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1390	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1375	1	2298	3	N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1483	1	2180	3	N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	X	234	-0-	-74	-0-	97	1	137	3	N	-0-					-0-
03	403	X	227	-0-	-176	-0-	85	1	142	3	N	-0-					-0-
04	390	X	227	-0-	-163	-0-	92	1	135	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #: 6 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 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
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-			-0-
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153 2		N	-0-			-0-
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-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					11
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					11
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	36	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	49	1	72	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	103	1	155	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	259	1	172	2	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		123	-0-	123	1157	41	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	1364	83	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	1497	133	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1497					Y	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	1347					Y	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	1223					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	195	1	294	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	229	1	388	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	12770	392	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	13951	475	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		883	-0-	883	14834	883	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14834					Y	NO RPT					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	13694					Y	NO RPT					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	12795					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
02	DLQ G-10		158	-0-	158	2256	53	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		245	-0-	245	2501	98	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2666	165	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2666					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		574	-0-	574	6304	191	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		665	-0-	665	6969	267	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		440	-0-	440	7409	440	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7409					Y	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	7019					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	6616					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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	477	1	2264	2	Y	-0-					8
03	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	552	1	2967	2	Y	-0-					8
04	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	286	1	2466	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	Y	7					19
							8	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	6					25
							7	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	1					26
							1	9									
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

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	7					7
							8	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					7
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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	24	9	1			15
							26	9									
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	16	1	142	2	N	4					19
							4	9									
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (K, NW) //CONT.// 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	Y	-0-					50
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

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		2507	-0-	2507	2507	181	1	2326	2	Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2507					Y	-0-					33

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					10
03	274	X	95	-0-	-179	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
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

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	189	1	898	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	180	1	968	2	Y	-0-					3
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
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

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	286	1	2412	2	Y	8					115
							9	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	2	Y	9					124
							10	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	259	1	2243	2	Y	7					131
							8	9									
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									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1238	2	Y	8					49
							9	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	9					58
							10	9									
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	129	1	1121	2	Y	7					65
							8	9									
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									

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	N	1					2
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-	2	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	-0-					-0-
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-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
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-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	11					97
							12	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	Y	-0-					97
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	35	89	1			43
							39	9									
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-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
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-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4478	-0-	-198	-0-	474	1	3996	2	Y	7					7
							8	9									
03	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	474	1	4277	2	Y	45					52
							50	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	443	1	3842	2	Y	7					59
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	7					135
							8	9									
03	372	X	249	-0-	-123	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					135
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					135
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									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	6272	X	4550	-0-	-1722	-0-	792	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	4629	-0-	-2315	-0-	726	1	3903	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	3779	-0-	-2521	-0-	390	1	3359	2	Y	27	10	1			17
							30	9									
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

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
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					40
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	91	1	821	2	Y	-0-					40
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					40
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-

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
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					208
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					209
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	Y	1					210
							1	9									
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									

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
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	97	1	823	2	N	-0-					171
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	99	1	890	2	N	35	73	1			133
							39	9									
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	84	1	728	2	N	6					139
							7	9									
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									

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
02	2240	N	1967	-0-	-273	-0-	342	1	1625	2	Y	-0-					16
03	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	357	1	1918	2	Y	-0-					16
04	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	198	1	1708	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
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

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	194	1	1634	2	Y	11					11
							12	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					11
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
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									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	11					11
							12	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					11
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					93
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					93
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					93
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1484	N	1359	-0-	-125	-0-	292	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	423	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	544	1	1204	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9150 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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	Y	1					7
							1	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					7
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	Y	-0-					7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					7
06	3000	N	10586	-0-	7586	7586	750	1	9619	2	Y	197	130	1			74
							217	9									
*07	3100	N	11268	-0-	8168	15754	811	1	10228	2	Y	208	142	1			140
							229	9									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	422	-0-	-82	-0-	45	1	377	2	Y	-0-					104
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	50	1	452	2	Y	-0-	104	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	Y	-0-					48
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					48
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	188	1	892	2	N	-0-					3
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	176	1	946	2	N	-0-					3
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	111	1	957	2	N	6	5	1			4
							7	9									
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

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	789	1	4244	2	N	-0-					47
04	17497	X	15564	-0-	-1933	-0-	1616	1	13912	2	N	33	59	1			21
							36	9									
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

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	436	1	2066	2	Y	-0-							128
03	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	411	1	2210	2	Y	-0-							128
04	2730 N	2561	-0-	-169	-0-	260	1	2236	2	Y	59	151	1					36
						65	9											
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

TEXAN GARDENS (T SAND) //CONT.// 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	490	1	2323	2	N	-0-					64
03	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	488	1	2622	2	N	-0-					64
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	301	1	2590	2	N	29	75	1			18
							32	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	882	1	4183	2	Y	-0-					8
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	432	1	2325	2	Y	-0-					8
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	712	1	6127	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
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

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	263	-0-	-4273	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					13
03	4960	X	563	-0-	-4397	-0-	88	1	475	2	Y	-0-					13
04	4530	X	969	-0-	-3561	-0-	100	1	862	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	522	1	4401	2	Y	7					7
							8	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	647	1	5832	2	Y	13					20
							14	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	471	1	4083	2	Y	2					22
							2	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	162	1	1367	2	N	-0-					39
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	2	N	-0-					39
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	N	-0-					39
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

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					-0-
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-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	7					7
							8	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1					7
							1	9									
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

TEXAN GARDENS (7400) //CONT.// 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	11					11
							12	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	916	2	Y	-0-					11
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	72	1	14	2	N	15	15	8			50
							680	3	17	9							
03	868	X	699	-0-	-169	-0-	66	1	17	2	N	-0-					50
							616	3									
04	840	X	783	-0-	-57	-0-	66	1	20	2	N	28	28	8			50
							666	3	31	9							
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							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	230	1	46	2	N	1	1	8			31
							2187	3	1	9							
03	3689	X	2369	-0-	-1320	-0-	223	1	56	2	N	-0-					31
							2090	3									
04	3570	X	2327	-0-	-1243	-0-	198	1	60	2	N	56	1	8			86
							2007	3	62	9							
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							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2386	-0-	-302	-0-	223	1	45	2	N	1	1	8			146
							2117	3	1	9							
03	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	244	1	62	2	N	-0-					146
							2292	3									
04	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	222	1	67	2	N	7	6	8			147
							2248	3	8	9							
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							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	523	1	105	2	N	71	192	1	2	8	20
							4965	3	78	9							
03	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	556	1	141	2	N	68					88
							5219	3	75	9							
04	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	551	1	167	2	N	77	5	8			160
							5587	3	85	9							
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							

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
02	9408	X	8952	-0-	-456	-0-	824	1	165	2	N	124	2	8			129
							7827	3	136	9							
03	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	850	1	216	2	N	85	189	1			25
							7979	3	94	9							
04	10320	X	9463	-0-	-857	-0-	817	1	248	2	N	101	6	8			120
							8287	3	111	9							
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	9842	-0-	-78	-0-	856	1	135	2	N	93	6	8			181
							8749	3	102	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4452	X	2690	-0-	-1762	-0-	247	1	49	2	N	45	15	8			112
							2344	3	50	9							
03	4619	X	1620	-0-	-2999	-0-	150	1	38	2	N	22					134
							1408	3	24	9							
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	331	1	101	2	N	87	29	8			192
							3356	3	96	9							
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							

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	894	1	38	2	N	71	6	8			159
							1792	3	78	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	831	1	25	2	N	63	193	1			29
							942	3	69	9							
04	2490	X	1468	-0-	-1022	-0-	653	1	22	2	N	40	6	8			63
							749	3	44	9							
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							

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
02	11284	X	10430	-0-	-854	-0-	948	1	190	2	N	255	197	1	3	8	123
							9011	3	281	9							
03	12493	X	11507	-0-	-986	-0-	1052	1	267	2	N	283	387	1			19
							9877	3	311	9							
04	11970	X	11423	-0-	-547	-0-	973	1	296	2	N	256	176	1	6	8	93
							9872	3	282	9							
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							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							181	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							82	3									
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									

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

02	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	228	1	46	2	N	21	1	8			23
							2168	3	23	9							
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	258	1	65	2	N	-0-					23
							2420	3									
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	243	1	74	2	N	2	2	8			23
							2461	3	2	9							
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							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-	236	1	47	2	N	21	1	8			30
							2239	3	23	9							
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	250	1	64	2	N	42					72
							2352	3	46	9							
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	239	1	73	2	N	4	1	8			75
							2420	3	4	9							
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							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

02	5432	X	4746	-0-	-686	-0-	430	1	86	2	N	129	3	8			158
							4088	3	142	9							
03	5766	X	5209	-0-	-557	-0-	478	1	121	2	N	113	189	1	46	5	36
							4486	3	124	9							
04	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	434	1	132	2	N	145	10	8			171
							4400	3	160	9							
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							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	204	1	41	2	N	42	2	8			179
							1942	3	46	9							
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	177	1	45	2	N	19					198
							1659	3	21	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	57	2	N	26	3	8			221
							1892	3	29	9							
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							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4564	-0-	-532	-0-	420	1	84	2	N	64	1	8			140
							3990	3	70	9							
03	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	476	1	121	2	N	51	137	5			54
							4470	3	56	9							
04	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	428	1	130	2	N	157	191	1	1	8	19
							4336	3	173	9							
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							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	178 1 416 3		6	2	N	-0-					86
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	165 1 151 3		3	2	N	-0-					86
04	780	N	483	-0-	-297	-0-	184 1 292 3		7	2	N	-0-					86
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206 1 504 3		4	2	N	-0-					86
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	193 1 489 3		6	2	N	-0-					86
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	208 1 460 3		4	2	N	-0-					86

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
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	26 1 61 3		1	2	N	-0-					29
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	13 1		11	3	N	-0-					29
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	38 1 61 3		1	2	N	-0-					29
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35 1 86 3		1	2	N	-0-					29
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31 1 78 3		1	2	N	-0-					29
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31 1 69 3		1	2	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
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	598 1 1402 3		20	2	N	-0-					18
03	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	613 1 565 3		11 132	2 9	N	120					138
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-	591 1 936 3		21 21	2 9	N	19					157
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	661 1 1618 3		13 77	2 9	N	70	190	1			37
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	616 1 1560 3		18	2	N	-0-					37
07	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	631 1 1399 3		11	2	N	-0-					37

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	105	1	5465	2	Y	8					65
							9	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	113	1	6176	2	Y	2					67
							2	9									
04	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	5924	2			Y	-0-					67
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

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	9	1			2
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		607	-0-	607	607	36	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	714	1	9995	2	Y	22	63	1			35
							24	9									
03	12741	X	10756	-0-	-1985	-0-	666	1	10071	2	Y	17					52
							19	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	618	1	9867	2	Y	16					68
							18	9									
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									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	214	-0-	-262	-0-	14	1	199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	27	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
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

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	2707	-0-	-2389	-0-	180	1	2520	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	302	1	4559	2	Y	8					18
							9	9									
04	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	225	1	3590	2	Y	6					24
							7	9									
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									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	918	1	12839	2	Y	29	77	1			44
							32	9									
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	1049	1	15852	2	Y	26					70
							29	9									
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	1009	1	16101	2	Y	27					97
							30	9									
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									

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
02	3864	X	3404	-0-	-460	-0-	227	1	3169	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
03	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	227	1	3430	2	Y	6					17
							7	9									
04	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	220	1	3517	2	Y	6					23
							7	9									
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									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
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

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	11026	-0-	-1686	-0-	1296	1 3 9	9727	2	Y	3					8
03	14074	X	12017	-0-	-2057	-0-	1436	1 2 9	10579	2	Y	2	9	1			1
04	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	1418	1 3 9	10018	2	Y	3					4
05	11811	X	11790	-0-	-21	-0-	1487	1 4 9	10299	2	Y	4					8
06	11430	X	10732	-0-	-698	-0-	1370	1 3 9	9359	2	Y	3	9	1			2
07	11811	X	10305	-0-	-1506	-0-	1311	1 2 9	8992	2	Y	2					4

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
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1674	1 4 9	12567	2	Y	4					10
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1848	1 4 9	13612	2	Y	4	12	1			2
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1886	1 3 9	13318	2	Y	3					5
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1998	1 7 9	13836	2	Y	6					11
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1964	1 6 9	13423	2	Y	5	13	1			3
*07	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	1977	1 2 9	13562	2	Y	2					5

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
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	252	1 1 9	1895	2	Y	1					2
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	284	1	2094	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	277	1 1 9	1957	2	Y	1					1
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1808	2	Y	-0-					1
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	242	1 1 9	1653	2	Y	1	2	1			-0-
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	233	1 1 9	1601	2	Y	1					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 9811 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1662	1	12478	2	Y	4					10
							4	9									
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1859	1	13694	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1874	1	13236	2	Y	3					5
							3	9									
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1977	1	13688	2	Y	5					10
							6	9									
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1927	1	13168	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	1978	1	13567	2	Y	2					5
							2	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

02	12768	X	12305	-0-	-463	-0-	2191	1	10114	2	N	-0-					74
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	2698	1	12358	2	N	84					158
							92	9									
04	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2611	1	11852	2	N	29					187
							32	9									
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	2673	1	12141	2	N	2	2	8			187
							2	9									
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	2477	1	11090	2	N	8					195
							9	9									
*07	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	2698	1	11696	2	N	-0-	176	1			19

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	1063	-0-	-1547	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7868	X	7436	-0-	-432	-0-	874	1	6562	2	Y	-0-					3
03	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	917	1	6751	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	783	1	5532	2	Y	1					2
							1	9									
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									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

02	15344	X	5487	-0-	-9857	-0-	645	1	4842	2	Y	-0-					24
03	8990	X	6015	-0-	-2975	-0-	719	1	5296	2	Y	-0-	5	1			19
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	714	1	5045	2	Y	-0-					19
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

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	857	-0-	-1159	-0-	101	1	756	2	N	-0-					1
03	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	117	1	861	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	301	1	2128	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
02	28952	X	12379	-0-	-16573	-0-	1454	1	10921	2	N	4					9
							4	9									
03	25513	X	6811	-0-	-18702	-0-	814	1	5997	2	N	-0-	5	1			4
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	2	N	-0-					4
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

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
02	2044	N	1854	-0-	-190	-0-	218	1	1636	2	N	-0-					1
03	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	239	1	1758	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	235	1	1663	2	N	1					1
							1	9									
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									

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
02	4788	X	3888	-0-	-900	-0-	457	1	3430	2	N	1					3
							1	9									
03	5301	X	4175	-0-	-1126	-0-	499	1	3676	2	N	-0-	3	1			-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	502	1	3547	2	N	1					1
							1	9									
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	24696	X	16480	-0-	-8216	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27342	X	19552	-0-	-7790	-0-	412	1	19138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23160	X	16968	-0-	-6192	-0-	983	1	15983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	726	1	1776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	842	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	823	1	1682	2	N	-0-					-0-
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	2475	1 7 9	18583	2	Y	6					15
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	2774	1 7 9	20432	2	Y	6	18	1			3
04	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	2791	1 4 9	19711	2	Y	4					7
05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2972	1 10 9	20584	2	Y	9					16
06	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	2915	1 8 9	19917	2	Y	7	19	1			4
*07	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	3001	1 4 9	20584	2	Y	4					8

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
02	19152	X	17450	-0-	-1702	-0-	2050	1 6 9	15394	2	N	5					13
03	21204	X	20791	-0-	-413	-0-	2485	1 6 9	18300	2	N	5	16	1			2
04	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	2431	1 4 9	17174	2	N	4					6
05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	2749	1 10 9	19036	2	N	9					15
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	2406	1 4 9	16442	2	N	4	16	1			3
*07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	2418	1 4 9	16586	2	N	4					7

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	897	1 4 9	6735	2	N	4					6
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	766	1	5638	2	N	-0-	5	1			1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	522	1	3687	2	N	-0-					1
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	596	1 2 9	4128	2	N	2					3
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	588	1 2 9	4015	2	N	2	4	1			1
*07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	606	1 1 9	4155	2	N	1					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	615	1 2 9	4617	2	N	2					4
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	733	1 2 9	5401	2	N	2	5	1			1
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	723	1 1 9	5105	2	N	1					2
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	632	1 1 9	4376	2	N	1					3
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	647	1 2 9	4418	2	N	2	4	1			1
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	785	1 1 9	5387	2	N	1					2

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
02	6132	X	4446	-0-	-1686	-0-	522	1 2 9	3922	2	N	2					3
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	773	1 3 9	5696	2	N	3	5	1			1
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	725	1 1 9	5120	2	N	1					2
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	611	1 1 9	4233	2	N	1					3
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	688	1 3 9	4704	2	N	3	5	1			1
*07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	749	1 1 9	5136	2	N	1					2

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
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8260	X	7550	-0-	-710	-0-	887	1 3 9	6660	2	N	3					6
03	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	980	1 1 9	7221	2	N	1	6	1			1
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	982	1 1 9	6939	2	N	1					2
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1039	1 3 9	7196	2	N	3					5
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1011	1 3 9	6907	2	N	3	7	1			1
*07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1028	1 2 9	7052	2	N	2					3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1322	1 4	9925	2	N	4					8
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1349	1 2	9938	2	N	2	9	1			1
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1258	1 2	8883	2	N	2					3
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1513	1 6	10481	2	N	5					8
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1312	1 3	8964	2	N	3	9	1			2
*07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1346	1 2	9233	2	N	2					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	1643	1 4	12338	2	N	4					10
03	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1883	1 4	13865	2	N	4	12	1			2
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1867	1 3	13186	2	N	3					5
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	2073	1 7	14359	2	N	6					11
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	1904	1 6	13014	2	N	5	13	1			3
*07	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	2033	1 3	13941	2	N	3					6

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	653	1 1	4906	2	N	1					4
03	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	747	1 2	5505	2	N	2	5	1			1
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	798	1 1	5635	2	N	1					2
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	762	1 2	5279	2	N	2					4
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	870	1 3	5945	2	N	3	6	1			1
07	6138	X	4973	-0-	-1165	-0-	633	1 1	4339	2	N	1					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	142	1	1069	2	N	1					1
							1	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	137	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	117	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	763	-0-	-570	-0-	96	1	666	2	N	1					1
							1	9									
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-

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
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	1314	1	9863	2	N	6					8
							7	9									
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1294	1	9527	2	N	1	8	1			1
							1	9									
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1196	1	8446	2	N	2					3
							2	9									
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1118	1	7740	2	N	3					6
							3	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1054	1	7205	2	N	2	7	1			1
							2	9									
*07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	832	1	5709	2	N	1					2
							1	9									

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1006	1	7550	2	Y	2					6
							2	9									
03	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	1077	1	7933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	885	1	6248	2	Y	1					2
							1	9									
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									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17724	X	16960	-0-	-764	-0-	1993	1	14963	2	N	4					12
							4	9									
03	19623	X	18309	-0-	-1314	-0-	2188	1	16117	2	N	4	14	1			2
							4	9									
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	2205	1	15572	2	N	4					6
							4	9									
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									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	630	-0-	-182	-0-	74	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	X	715	-0-	-122	-0-	85	1	629	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	436	-0-	-284	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	619	1	4644	2	N	1					4
							1	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	546	1	4021	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	89	1	631	2	N	-0-					1
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									

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
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	959	1	7204	2	N	-0-					4
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1062	1	7820	2	N	4	7	1			1
							4	9									
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1050	1	7415	2	N	2					3
							2	9									
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									

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
02	4004	X	3407	-0-	-597	-0-	400	1	3006	2	N	1					2
							1	9									
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	449	1	3310	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	392	1	2768	2	N	1					1
							1	9									
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

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
02	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	167	1	1252	2	N	-0-					1
03	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	185	1	1365	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1770	X	1448	-0-	-322	-0-	180	1	1268	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	SWR 10		1122	-0-	1122	13542	132	1	990	2	N	-0-					1
03	SWR 10		1240	-0-	1240	14782	148	1	1092	2	N	-0-	1	1			-0-
04	SWR 10		1323	-0-	1323	16105	164	1	1159	2	N	-0-					-0-
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-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

02	6636	X	6579	-0-	-57	-0-	613	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	717	1	6356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	645	1	5937	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	760	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	861	1	7631	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	827	1	7609	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	2074	1	20200	2	N	-0-					-0-
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2534	1	22458	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	2213	1	20368	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	1528	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16230	-0-	-1347	-0-	1645	1	14583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	1713	1	15766	2	N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15512	X	15277	-0-	-235	-0-	1423	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	16875	-0-	-206	-0-	1711	1	15163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16530	X	15659	-0-	-871	-0-	1535	1	14124	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1107	-0-	-97	-0-	103	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	114	1	1044	2	N	-0-					-0-
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-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1455	-0-	-1935	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	589	1	730	2	N	-0-					61
							17	3									
03	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	652	1	893	2	N	-0-					61
							24	3									
04	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	631	1	849	2	N	1	1	8			61
							23	3	1	9							
05	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	652	1	890	2	N	-0-					61
							25	3									
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	631	1	870	2	N	-0-					61
							25	3									
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	652	1	851	2	N	-0-					61
							23	3									

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
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					140
03	434	X	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					140
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	40	1	201	2	N	-0-					140
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	79	1	417	2	N	1	1	8			140
							1	9									
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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
02	868	X	747	-0-	-121	-0-	305	1	436	2	N	5					34
							6	9									
03	961	X	455	-0-	-506	-0-	100	1	353	2	N	2					36
							2	9									
04	810	X	459	-0-	-351	-0-	124	1	333	2	N	2					38
							2	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2828	X	1410	-0-	-1418	-0-	577	1	824	2	N	8					83
							9	9									
03	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	580	1	2032	2	N	3					86
							3	9									
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	774	1	2087	2	N	68	122	1			32
							75	9									
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									

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
02	23968	X	21125	-0-	-2843	-0-	56	1	21069	2	N	-0-					19
03	26009	X	22771	-0-	-3238	-0-	60	1	22711	2	N	-0-					19
04	23580	X	21680	-0-	-1900	-0-	60	1	21620	2	N	-0-					19
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									

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
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	2	1	839	2	N	50					96
							55	9									
03	1085	X	878	-0-	-207	-0-	2	1	812	2	N	58					154
							64	9									
04	1050	X	705	-0-	-345	-0-	2	1	637	2	N	60	172	1			42
							66	9									
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									

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
02	11228	X	9901	-0-	-1327	-0-	244	1	9535	2	N	111	175	1			197
							122	9									
03	12152	X	10740	-0-	-1412	-0-	261	1	10365	2	N	104					301
							114	9									
04	10920	X	10360	-0-	-560	-0-	260	1	9987	2	N	103	187	1			217
							113	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

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
02	10640	X	9882	-0-	-758	-0-	246	1	9612	2	N	22					153
							24	9									
03	11532	X	10783	-0-	-749	-0-	264	1	10493	2	N	24	168	1			9
							26	9									
04	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	255	1	9783	2	N	21					30
							23	9									
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									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

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
02	17360	X	16176	-0-	-1184	-0-	404	1	15741	2	N	28					78
							31	9									
03	18941	X	17140	-0-	-1801	-0-	418	1	16683	2	N	35	50	1			63
							39	9									
04	16920	X	15704	-0-	-1216	-0-	398	1	15306	2	N	-0-					63
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									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

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
02	18508	X	17150	-0-	-1358	-0-	425	1	16617	2	N	98	168	1			162
							108	9									
03	20305	X	18774	-0-	-1531	-0-	457	1	18204	2	N	103	167	1			98
							113	9									
04	18540	X	17878	-0-	-662	-0-	451	1	17316	2	N	101					199
							111	9									
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									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

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
02	8932	X	8012	-0-	-920	-0-	1152	1	6696	2	N	149	183	1			110
							164	9									
03	9889	X	8622	-0-	-1267	-0-	1266	1	7181	2	N	159	179	1			90
							175	9									
04	9240	X	8246	-0-	-994	-0-	1223	1	6850	2	N	157					247
							173	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 10000 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
02	0	W	22238	-0-	22238	129382	545 381	1 9	21312	2	N	346	326	1			222
03	0	W	23940	-0-	23940	153322	576 411	1 9	22953	2	N	374	304	1			292
04	0	W	22480	-0-	22480	175802	561 376	1 9	21543	2	N	342	368	1			266
05	0	W	22519	-0-	22519	198321	562 363	1 9	21594	2	N	330	340	1			256
06	0	W	20168	-0-	20168	218489	64 326	1 9	19778	2	N	296	365	1			187
*07	0	W	21107	-0-	21107	239596	495 263	1 9	20349	2	N	239	181	1	28	8	217

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
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	399 67	1 9	505	2	N	61					163
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	458 69	1 9	417	2	N	63	165	1			61
04	1230	X	940	-0-	-290	-0-	431 61	1 9	448	2	N	55					116
05	1085	X	764	-0-	-321	-0-	436 75	1 9	253	2	N	68					184
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	450 58	1 9	92	2	N	53	182	1			55
*07	1085	X	549	-0-	-536	-0-	465 64	1 9	20	2	N	58	9	8			104

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
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	138 67	1 9	5407	2	N	61					103
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	142 73	1 9	5632	2	N	66	106	1			63
04	6360	X	5476	-0-	-884	-0-	137 69	1 9	5270	2	N	63					126
05	6572	X	5468	-0-	-1104	-0-	137 57	1 9	5274	2	N	52	169	1			9
06	6360	X	4984	-0-	-1376	-0-	16 58	1 9	4910	2	N	53					62
*07	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	120 69	1 9	4961	2	N	63	9	8			116

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
02	32900	X	26407	-0-	-6493	-0-	69 103	1 9	26235	2	N	94					161
03	35092	X	27689	-0-	-7403	-0-	72 114	1 9	27503	2	N	104	172	1			93
04	31350	X	26026	-0-	-5324	-0-	71 102	1 9	25853	2	N	93					186
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	10360	X	8713	-0-	-1647	-0-	207	1	8108	2	N	362	360	1			235
							398	9									
03	11470	X	9187	-0-	-2283	-0-	215	1	8562	2	N	373	357	1			251
							410	9									
04	9690	X	8299	-0-	-1391	-0-	201	1	7720	2	N	344	359	1			236
							378	9									
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	204	1	7803	2	N	341	348	1			229
							375	9									
06	9330	X	7856	-0-	-1474	-0-	24	1	7496	2	N	305	360	1			174
							336	9									
*07	9641	X	7980	-0-	-1661	-0-	182	1	7498	2	N	273	183	1	9	8	255
							300	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35756	X	30758	-0-	-4998	-0-	82	1	30529	2	N	134	172	1			123
							147	9									
03	38874	X	32971	-0-	-5903	-0-	86	1	32728	2	N	143					266
							157	9									
04	35520	X	31371	-0-	-4149	-0-	87	1	31137	2	N	134	175	1			225
							147	9									
05	36673	X	32238	-0-	-4435	-0-	92	1	31992	2	N	140	169	1			196
							154	9									
06	34350	X	29706	-0-	-4644	-0-	94	1	29473	2	N	126	184	1			138
							139	9									
*07	34069	X	30943	-0-	-3126	-0-	100	1	30702	2	N	128	3	8			263
							141	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	8840	-0-	-1184	-0-	218	1	8523	2	N	90					200
							99	9									
03	10912	X	9466	-0-	-1446	-0-	229	1	9128	2	N	99	171	1			128
							109	9									
04	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	227	1	8710	2	N	91					219
							100	9									
05	10044	X	9188	-0-	-856	-0-	231	1	8857	2	N	91	171	1			139
							100	9									
06	9720	X	8508	-0-	-1212	-0-	27	1	8397	2	N	76					215
							84	9									
*07	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	206	1	8498	2	N	70	6	8			279
							77	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	8921	-0-	-1663	-0-	23	1	8579	2	N	290	185	1			360
							319	9									
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	24	1	9067	2	N	275	360	1			275
							303	9									
04	9210	X	9006	-0-	-204	-0-	24	1	8693	2	N	263	194	1			344
							289	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	190 348	1 9	71544	2	N	316	195	1			327
03	78340	X	78340	-0-	-0-	-0-	205 366	1 9	77769	2	N	333	374	1			286
04	78900	X	73242	-0-	-5658	-0-	201 321	1 9	72720	2	N	292	194	1			384
05	81530	X	72514	-0-	-9016	-0-	208 326	1 9	71980	2	N	296	193	1			487
06	77220	X	65716	-0-	-11504	-0-	210 285	1 9	65221	2	N	259	374	1			372
*07	79794	X	67190	-0-	-12604	-0-	217 282	1 9	66691	2	N	256	196	1	5	8	427

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
02	0	Z	2880	-0-	2880	406913	790 145	1 9	1945	2	N	132	169	1			186
03	14B DENY		2076	-0-	2076	408989	999 169	1 9	908	2	N	154					340
04	14B DENY		2085	-0-	2085	411074	997 158	1 9	930	2	N	144	173	1			311
05	14B DENY		2406	-0-	2406	413480	1021 144	1 9	1241	2	N	131	177	1			265
06	417745	X	4265	-0-	-413480	-0-	14 87	1 9	4164	2	N	79					344
*07	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	872 140	1 9	653	2	N	127	180	1	2	8	289

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
02	107408	X	77612	-0-	-29796	-0-	539 1047	1 9	76026	2	N	952	978	1			98
03	107818	X	82732	-0-	-25086	-0-	586 1110	1 9	81036	2	N	1009	771	1			336
04	88440	X	78103	-0-	-10337	-0-	571 1022	1 9	76510	2	N	929	970	1			295
05	91388	X	77984	-0-	-13404	-0-	594 801	1 9	76589	2	N	728	776	1			247
06	86430	X	68203	-0-	-18227	-0-	574 1102	1 9	66527	2	N	1002	962	1			287
*07	85932	X	69739	-0-	-16193	-0-	594 866	1 9	68279	2	N	787	768	1	2	8	304

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
02	76160	X	62360	-0-	-13800	-0-	499 418	1 9	61443	2	N	380	380	1			195
03	81406	X	66055	-0-	-15351	-0-	544 433	1 9	65078	2	N	394	375	1			214
04	75420	X	61943	-0-	-13477	-0-	529 395	1 9	61019	2	N	359	387	1			186
05	73935	X	60197	-0-	-13738	-0-	543 388	1 9	59266	2	N	353	193	1			346
06	68460	X	53146	-0-	-15314	-0-	528 358	1 9	52260	2	N	325	386	1			285
*07	69037	X	54494	-0-	-14543	-0-	547 356	1 9	53591	2	N	324	193	1	5	8	411

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	378	1	15906	2	N	182	194	1			328
							200	9									
03	21917	X	17737	-0-	-4180	-0-	417	1	17103	2	N	197	184	1			341
							217	9									
04	19860	X	16938	-0-	-2922	-0-	405	1	16336	2	N	179	197	1			323
							197	9									
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									

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	652	1	1102	2	Y	-0-					175
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	689	1	1521	2	Y	-0-					175
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	696	1	1402	2	Y	27					202
							30	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	706	1	1473	2	Y	-0-					202
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	712	1	1389	2	Y	41					243
							45	9									
07	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	657	1	548	2	Y	151	330	1			64
							166	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	7392	X	5366	-0-	-2026	-0-	345	1	5006	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	412	1	6664	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	386	1	5013	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
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									

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
02	10220	X	6836	-0-	-3384	-0-	262	1	6542	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
03	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	301	1	7224	2	Y	25	16	1			14
							28	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	303	1	7102	2	Y	26	32	1			8
							29	9									
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									

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
02	3332	X	3184	-0-	-148	-0-	203	1	2949	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
03	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	118	1	1916	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1860	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
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									

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
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	131	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	180	1	2342	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	50	1	1237	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	897	-0-	-503	-0-	57	1	825	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
03	1550	X	54	-0-	-1496	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

02	7700	X	7631	-0-	-69	-0-	482	1	6988	2	Y	146	155	1			31
							161	9									
03	8525	X	8249	-0-	-276	-0-	474	1	7664	2	Y	101	91	1			41
							111	9									
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	551	1	7159	2	Y	130	138	1			33
							143	9									
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									

BILLINGS "B" WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

02	7252	X	3293	-0-	-3959	-0-	207	1	3002	2	Y	76	80	1			16
							84	9									
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	338	1	5460	2	Y	88	68	1			36
							97	9									
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	283	1	3672	2	Y	81	96	1			21
							89	9									
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									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	176	1	4391	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	203	1	4867	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	173	1	4046	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	4419	X	4419	-0-		-0-		-0-		285	1	4126	2	Y	7	7	1			2
										8	9									
03	5660	X	5660	-0-		-0-		-0-		329	1	5325	2	Y	5	5	1			2
										6	9									
04	4691	X	4691	-0-		-0-		-0-		335	1	4348	2	Y	7	7	1			2
										8	9									
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									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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
02	4704	X	1319	-0-		-3385		-0-		135	1	1184	2	N	-0-					139
03	1267	X	1267	-0-		-0-		-0-		116	1	1151	2	N	-0-					139
04	949	X	949	-0-		-0-		-0-		125	1	824	2	N	-0-					139
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

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	2828	X	1620	-0-		-1208		-0-		104	1	1512	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
03	2675	X	2675	-0-		-0-		-0-		156	1	2515	2	Y	4	3	1			2
										4	9									
04	2985	X	2985	-0-		-0-		-0-		213	1	2764	2	Y	7	7	1			2
										8	9									
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	1736	N	NO RPT	-0-		-1736		-0-						Y	NO RPT					1

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	6354	X	6354	-0-		-0-		-0-		244	1	6091	2	Y	17	21	1			3
										19	9									
03	6747	X	6747	-0-		-0-		-0-		269	1	6463	2	Y	14	9	1			8
										15	9									
04	5203	X	5203	-0-		-0-		-0-		213	1	4979	2	Y	10	15	1			3
										11	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	166	1	2410	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	342	1	5535	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	323	1	4191	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*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-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	202	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	241	1	3134	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	4009	2	Y	34	37	1			11
							96	3	37	9							
03	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	198	1	4319	2	Y	54	54	1			11
							115	3	59	9							
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	Y	45	41	1			15
							119	3	50	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	207	1	4517	2	Y	35	29	1			21
							129	3	39	9							
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	202	1	4512	2	Y	44	44	1			21
							127	3	48	9							
*07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	209	1	4591	2	Y	4	24	1			1
							125	3	4	9							

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	1	1	818	2	Y	-0-					45
							20	3									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	2	1	1423	2	Y	8					53
							38	3	9	9							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1128	2	Y	-0-					53
							31	3									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	3	1	2002	2	Y	9					62
							57	3	10	9							
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	Y	6					68
							41	3	7	9							
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1111	2	Y	-0-					68
							30	3									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	6580	X	5214	-0-	-1366	-0-	481	1	4519	2	Y	96	97	1			81
							108	3	106	9							
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	751	1	6848	2	Y	-0-	81	1			-0-
							182	3									
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	710	1	6885	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	672	1	5695	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	658	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	671	1	5081	2	Y	56					56
							138	3	62	9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. (I) GAS 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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	121	1	2923	2	Y	36	44	1			12
							70	3	40	9							
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	2	Y	23	30	1			5
							33	3	25	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	37	30	1			12
							68	3	41	9							
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	1995	2	Y	23	21	1			14
							57	3	25	9							
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	126	1	2800	2	Y	40	35	1			19
							79	3	44	9							
07	1209	X	149	-0-	-1060	-0-	6	1	129	2	Y	10	26	1			3
							3	3	11	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3535	-0-	-945	-0-	377	1	3081	2	Y	3					75
							74	3	3	9							
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	496	1	4046	2	Y	-0-	50	1			25
							107	3									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	516	1	4693	2	Y	2					27
							128	3	2	9							
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	583	1	5897	2	Y	7					34
							168	3	8	9							
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	562	1	5672	2	Y	4					38
							160	3	4	9							
*07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	556	1	4719	2	Y	9	22	1			25
							128	3	10	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. (I) GAS 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	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	217	1	2036	2	Y	1	2	1			1
							49	3	1	9							
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	199	1	1817	2	Y	3	2	1			2
							48	3	3	9							
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2245	2	Y	3	3	1			2
							61	3	3	9							
05	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	233	1	1977	2	Y	2	2	1			2
							56	3	2	9							
06	2460	X	2309	-0-	-151	-0-	254	1	1996	2	Y	3	2	1			3
							56	3	3	9							
07	2604	X	2268	-0-	-336	-0-	258	1	1955	2	Y	2	2	1			3
							53	3	2	9							

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2137	2	Y	-0-					47
							51	3									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	241	1	1964	2	Y	-0-	31	1			16
							52	3									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	172	1	1563	2	Y	-0-					16
							42	3									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	Y	-0-					16
							43	3									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1737	2	Y	1					17
							49	3	1	9							
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	200	1	1700	2	Y	1	10	1			8
							46	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	131	1	1073	2	Y	6					162
							26	3	7	9							
03	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-	108	1			54
							29	3									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	157	1	1429	2	Y	5					59
							39	3	6	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	11					70
							43	3	12	9							
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	6					76
							34	3	7	9							
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	124	1	1054	2	Y	1	45	1			32
							29	3	1	9							

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
02	1932	X	1278	-0-	-654	-0-	38	1	1211	2	Y	-0-					21
							29	3									
03	2139	X	1303	-0-	-836	-0-	4	1	1264	2	Y	1					22
							34	3	1	9							
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	294	1	974	2	Y	-0-					22
							26	3									
05	2201	X	814	-0-	-1387	-0-	296	1	503	2	Y	1					23
							14	3	1	9							
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	120	1	1047	2	Y	1					24
							29	3	1	9							
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	137	1	843	2	Y	-0-					24
							23	3									

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	762	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	67	1	534	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	907	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	75	1	656	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	51	1	420	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	868	N	397	-0-	-471	-0-	53	1	335	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	221	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	190	-0-	-27	-0-	19	1	166	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-

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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	Y	23					110
							29	3	25	9							
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	269	1	2235	2	Y	-0-					110
							59	3									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	191	1	1899	2	Y	31					141
							52	3	34	9							
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	207	1	1731	2	Y	31	75	1			97
							49	3	34	9							
06	2490	N	1370	-0-	-1120	-0-	131	1	1186	2	Y	18	83	1			32
							33	3	20	9							
07	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	152	1	1634	2	Y	17					49
							44	3	19	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
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	211	1	1987	2	Y	1	2	1			1
							47	3	1	9							
03	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	223	1	2028	2	Y	3	2	1			2
							54	3	3	9							
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1840	2	Y	3	3	1			2
							50	3	3	9							
05	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	210	1	1779	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
06	2460	X	1993	-0-	-467	-0-	219	1	1723	2	Y	2	2	1			2
							49	3	2	9							
07	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	217	1	1647	2	Y	3	2	1			3
							45	3	3	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 206631 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11396 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	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-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	393	1	9491	2	Y	33	38	1			11
							227	3	36	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	282	1	6153	2	Y	31	36	1			6
							163	3	34	9							
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	256	1	5511	2	Y	24	22	1			8
							150	3	26	9							
05	11966	X	7237	-0-	-4729	-0-	308	1	6715	2	Y	21	16	1			13
							191	3	23	9							
06	11580	X	8293	-0-	-3287	-0-	345	1	7697	2	Y	31	29	1			15
							217	3	34	9							
07	11222	X	7166	-0-	-4056	-0-	304	1	6673	2	Y	7	20	1			2
							181	3	8	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	321	1	3016	2	Y	2	2	1			1
							72	3	2	9							
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	437	1	3981	2	Y	2	1	1			2
							106	3	2	9							
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	377	1	3660	2	Y	1	2	1			1
							99	3	1	9							
05	4867	X	3469	-0-	-1398	-0-	357	1	3025	2	Y	1	1	1			1
							86	3	1	9							
06	4710	X	3115	-0-	-1595	-0-	343	1	2695	2	Y	1	1	1			1
							76	3	1	9							
07	4526	X	2954	-0-	-1572	-0-	336	1	2546	2	Y	3	1	1			3
							69	3	3	9							

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

02	588	X	554	-0-	-34	-0-	85	1	469	2	N	-0-					64
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	109	1	521	2	N	-0-					64
04	630	X	569	-0-	-61	-0-	94	1	475	2	N	-0-					64
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

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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	279	1	2545	2	Y	16	2	1			14
							68	3	18	9							
04	3000	N	4266	-0-	1266	1266	386	1	3748	2	Y	27	24	1			17
							102	3	30	9							
05	3100	N	3179	-0-	79	1345	325	1	2758	2	Y	15	18	1			14
							79	3	17	9							
06	3000	N	2644	-0-	-356	989	289	1	2271	2	Y	18	16	1			16
							64	3	20	9							
*07	3853	X	2864	-0-	-989	-0-	311	1	2358	2	Y	119	12	1			123
							64	3	131	9							

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
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	650	1	3596	2	Y	6					23
							7	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	786	1	3759	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	728	1	3680	2	Y	4					12
							4	9									
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									

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
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	499	1	3202	2	Y	14					66
							15	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	609	1	3801	2	Y	12					78
							13	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	656	1	3229	2	Y	-0-					78
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									

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
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	-0-					23
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-					23
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					23
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	9	1	5810	2	Y	31					129
								139	3	34	9							
03	6170	X	6170	-0-		-0-	-0-	10	1	5966	2	Y	32					161
								159	3	35	9							
04	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	10	1	6208	2	Y	22					183
								169	3	24	9							
05	5435	X	5435	-0-		-0-	-0-	9	1	5248	2	Y	26					209
								149	3	29	9							
06	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	9	1	5428	2	Y	19	192	1			36
								153	3	21	9							
*07	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	9	1	4995	2	Y	23					59
								136	3	25	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	700	N	508	-0-		-192	-0-	68	1	434	2	Y	5					37
								6	9									
03	651	N	595	-0-		-56	-0-	81	1	508	2	Y	5					42
								6	9									
04	387	N	387	-0-		-0-	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					42
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									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	9	9	1			3
								44	3	10	9							
03	2170	N	2161	-0-		-9	-0-	92	1	2002	2	Y	13	13	1			3
								53	3	14	9							
04	1999	X	1999	-0-		-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	9	9	1			3
								50	3	10	9							
05	2232	X	2067	-0-		-165	-0-	88	1	1915	2	Y	8	6	1			5
								55	3	9	9							
06	2293	X	2293	-0-		-0-	-0-	95	1	2127	2	Y	10	10	1			5
								60	3	11	9							
*07	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-	107	1	2351	2	Y	11	13	1			3
								64	3	12	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2492	N	1264	-0-		-1228	-0-	106	1	1130	2	Y	1					5
								27	3	1	9							
03	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	190	1	1579	2	Y	-0-					5
								42	3									
04	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	1					6
								39	3	1	9							
05	1395	N	1323	-0-		-72	-0-	138	1	1152	2	Y	-0-	3	1			3
								33	3									
06	1620	N	1218	-0-		-402	-0-	118	1	1069	2	Y	1	3	1			1
								30	3	1	9							
07	1674	N	1567	-0-		-107	-0-	130	1	1397	2	Y	2					3
								38	3	2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22148	X	13150	-0-	-8998	-0-	511	1	12341	2	Y	3	3	1			1
							295	3	3	9							
03	21979	X	16302	-0-	-5677	-0-	696	1	15198	2	Y	4	4	1			1
							404	3	4	9							
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	678	1	14580	2	Y	3	3	1			1
							396	3	3	9							
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	715	1	15558	2	Y	3	2	1			2
							443	3	3	9							
06	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	667	1	14871	2	Y	4	4	1			2
							419	3	4	9							
*07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	681	1	14936	2	Y	30	24	1			8
							406	3	33	9							

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	236	1	5711	2	Y	1	2	1			-0-
							136	3	1	9							
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1705	2	Y	1	1	1			-0-
							45	3	1	9							
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							100	3	1	9							
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	353	1	7678	2	Y	2	1	1			1
							219	3	2	9							
06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	512	1	11419	2	Y	3	3	1			1
							322	3	3	9							
*07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	390	1	8555	2	Y	168	124	1			45
							232	3	185	9							

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	1136	1	10683	2	Y	99	145	1			84
							255	3	109	9							
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1260	1	11483	2	Y	203	109	1			178
							305	3	223	9							
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	801	1	7772	2	Y	150	230	1			98
							211	3	165	9							
05	13485	X	11258	-0-	-2227	-0-	1142	1	9680	2	Y	145	104	1			139
							276	3	160	9							
06	13050	X	8557	-0-	-4493	-0-	924	1	7265	2	Y	148	149	1			138
							205	3	163	9							
07	13485	X	10896	-0-	-2589	-0-	1240	1	9393	2	Y	7	102	1			43
							255	3	8	9							

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
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	467	1	2586	2	Y	24					62
							26	9									
03	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	454	1	2171	2	Y	26	63	1			25
							29	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2370	2	Y	14					39
							15	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS "AB" GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25032	X	13004	-0-		-12028	-0-	836 58	1 9	12110	2	Y	53	54	1			11
03	19716	X	13775	-0-		-5941	-0-	800 40	1 9	12935	2	Y	36	32	1			15
04	11367	X	11367	-0-		-0-	-0-	810 43	1 9	10514	2	Y	39	44	1			10
05	19716	X	9986	-0-		-9730	-0-	530 31	1 9	9425	2	Y	28	29	1			9
06	17720	X	17720	-0-		-0-	-0-	838 57	1 9	16825	2	Y	52	43	1			18
07	14384	X	9369	-0-		-5015	-0-	456 19	1 9	8894	2	Y	17	32	1			3

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	281 71	1 3	2988 11	2 9	Y	10					101
03	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	459 102	1 3	3821	2	Y	-0-					101
04	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	424 115	1 3	4219 14	2 9	Y	13					114
05	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	538 128	1 3	4505 17	2 9	Y	15	61	1			68
06	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	447 114	1 3	4052 12	2 9	Y	11	58	1			21
*07	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	396 116	1 3	4262 18	2 9	Y	16					37

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	122 27	1 3	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	140 34	1 3	1278	2	Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	129 34	1 3	1248	2	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	149 36	1 3	1265	2	Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	240 53	1 3	1884	2	Y	-0-					-0-
*07	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	315 65	1 3	2388	2	Y	-0-					-0-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1988	X	1919	-0-	-69	-0-	288	1	1597	2	Y	31					98
							34	9									
03	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	370	1	1770	2	Y	45	100	1			43
							50	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	381	1	1927	2	Y	24					67
							26	9									
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									

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
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	307	1	2895	2	Y	3					28
							69	3	3	9							
03	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-					28
							30	3									
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	187	1	1524	2	Y	2					30
							41	3	2	9							
05	3627	X	2622	-0-	-1005	-0-	303	1	2254	2	Y	1	25	1			6
							64	3	1	9							
06	3510	X	2223	-0-	-1287	-0-	276	1	1893	2	Y	1					7
							53	3	1	9							
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	460	1	3330	2	Y	3					10
							90	3	3	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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	199	1	1874	2	Y	29	37	1			24
							45	3	32	9							
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	208	1	1891	2	Y	53	30	1			47
							50	3	58	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	145	1	1403	2	Y	43	62	1			28
							38	3	47	9							
05	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	202	1	1712	2	Y	41	30	1			39
							49	3	45	9							
06	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	196	1	1545	2	Y	50	42	1			47
							44	3	55	9							
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1470	2	Y	4	34	1			17
							40	3	4	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
02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	495	1	12351	2	N	368	389	1			284
							405	9									
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	228	363	1			149
							251	9									
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	508	1	11895	2	N	198	193	1			154
							218	9									
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									

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
02	11872	X	9172	-0-	-2700	-0-	355	1	8588	2	Y	22	26	1			7
							205	3	24	9							
03	13144	X	10532	-0-	-2612	-0-	448	1	9782	2	Y	38	37	1			8
							260	3	42	9							
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	447	1	9611	2	Y	30	28	1			10
							261	3	33	9							
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	455	1	9897	2	Y	25	20	1			15
							282	3	28	9							
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	436	1	9726	2	Y	29	30	1			14
							274	3	32	9							
*07	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	452	1	9923	2	Y	4	17	1			1
							269	3	4	9							

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5535	-0-	-289	-0-	908	1	4553	2	Y	67					175
							74	9									
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1098	1	4640	2	Y	79	214	1			40
							87	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	849	1	4962	2	Y	74					114
							81	9									
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									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7458	-0-	-1222	-0-	476	1	6901	2	Y	74	80	1			16
							81	9									
03	9300	X	8126	-0-	-1174	-0-	470	1	7601	2	Y	50	45	1			21
							55	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	582	1	7560	2	Y	69	72	1			18
							76	9									
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									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	92	1	767	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	651	N	515	-0-	-136	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

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
02	13776	X	9856	-0-	-3920	-0-	911	1	8561	2	Y	164	298	1			138
							204	3	180	9							
03	15252	X	5159	-0-	-10093	-0-	481	1	4387	2	Y	158	157	1			139
							117	3	174	9							
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	897	1	8699	2	Y	345	259	1			225
							236	3	380	9							
05	14291	X	6452	-0-	-7839	-0-	645	1	5467	2	Y	167	231	1			161
							156	3	184	9							
06	11760	X	6573	-0-	-5187	-0-	696	1	5474	2	Y	226	175	1			212
							154	3	249	9							
07	10912	X	3839	-0-	-7073	-0-	423	1	3206	2	Y	112	156	1			168
							87	3	123	9							

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

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

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

02	5768	X	2642	-0-	-3126	-0-	170	1	2466	2	N	5	6	1			1
							6	9									
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	174	1	2809	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	206	1	2673	2	N	5	5	1			1
							6	9									
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									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

02	5292	X	4988	-0-	-304	-0-	194	1	4682	2	Y	-0-	1	1			-0-
							112	3									
03	5859	X	4741	-0-	-1118	-0-	202	1	4420	2	Y	2	2	1			-0-
							117	3	2	9							
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	207	1	4443	2	Y	3	2	1			1
							121	3	3	9							
05	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	223	1	4849	2	Y	1	1	1			1
							138	3	1	9							
06	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	192	1	4271	2	Y	2	2	1			1
							120	3	2	9							
*07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	241	1	5286	2	Y	-0-	1	1			-0-
							144	3									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4485	-0-	-723	-0-	377	1	4011	2	Y	1					5
							96	3	1	9							
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	498	1	4141	2	Y	-0-					5
							110	3									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	509	1	5070	2	Y	2					7
							138	3	2	9							
05	6510	X	4523	-0-	-1987	-0-	471	1	3938	2	Y	2	4	1			5
							112	3	2	9							
06	4800	X	3026	-0-	-1774	-0-	293	1	2657	2	Y	1	4	1			2
							75	3	1	9							
07	5921	X	342	-0-	-5579	-0-	28	1	305	2	Y	1					3
							8	3	1	9							

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	9590	-0-	-3066	-0-	957	1	8407	2	Y	205	195	1			319
							226	9									
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1062	1	10519	2	Y	101	193	1			227
							111	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	874	1	5748	2	Y	45					272
							50	9									
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									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29680	X	26856	-0-	-2824	-0-	189	1	25985	2	Y	620	652	1			63
							682	9									
03	32395	X	29320	-0-	-3075	-0-	211	1	28379	2	Y	664	664	1			63
							730	9									
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	206	1	26124	2	Y	569	568	1			64
							626	9									
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									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	568	1	6044	2	Y	20					74
							144	3	22	9							
03	8091	X	250	-0-	-7841	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					74
							6	3									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	214	1	2132	2	Y	-0-					74
							58	3									
05	7502	X	875	-0-	-6627	-0-	91	1	759	2	Y	3	40	1			37
							22	3	3	9							
06	7260	X	4032	-0-	-3228	-0-	390	1	3532	2	Y	10	32	1			15
							99	3	11	9							
*07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	822	1	8852	2	Y	25					40
							240	3	28	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	2240	X	2023	-0-		-217	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-					57
								42	3									
03	2263	X	2180	-0-		-83	-0-	238	1	1892	2	Y	-0-					57
								50	3									
04	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	238	1	1668	2	Y	-0-					57
								45	3									
05	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	202	1	1770	2	Y	36					93
								50	3	40	9							
06	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	178	1	1476	2	Y	2					95
								42	3	2	9							
*07	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	207	1	1310	2	Y	10	64	1			41
								36	3	11	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	(I) 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	30257	X	30257	-0-		-0-	-0-	1168	1	28226	2	Y	172	194	1			56
								674	3	189	9							
03	30918	X	30918	-0-		-0-	-0-	1309	1	28572	2	Y	253	258	1			51
								759	3	278	9							
04	30237	X	30237	-0-		-0-	-0-	1299	1	27949	2	Y	208	191	1			68
								760	3	229	9							
05	34751	X	30177	-0-		-4574	-0-	1283	1	27927	2	Y	156	129	1			95
								795	3	172	9							
06	33570	X	26813	-0-		-6757	-0-	1113	1	24811	2	Y	173	185	1			83
								699	3	190	9							
07	33511	X	27057	-0-		-6454	-0-	1149	1	25200	2	Y	22	99	1			6
								684	3	24	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5068	X	1673	-0-		-3395	-0-	157	1	1481	2	Y	-0-					32
								35	3									
03	5487	X	2416	-0-		-3071	-0-	251	1	2109	2	Y	-0-					32
								56	3									
04	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	275	1	2246	2	Y	-0-					32
								61	3									
05	2418	X	1362	-0-		-1056	-0-	157	1	1172	2	Y	-0-	27	1			5
								33	3									
06	2340	X	-0-	-0-		-2340	-0-					Y	-0-					5
07	2635	X	556	-0-		-2079	-0-	66	1	477	2	Y	-0-					5
								13	3									

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	751	X	751	-0-		-0-	-0-	32	1	697	2	Y	3	2	1			1
								19	3	3	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	945	1	8579	2	Y	-0-					69
03	9610	X	9405	-0-	-205	-0-	977	1	8413	2	Y	14					83
							15	9									
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1030	1	8715	2	Y	57	72	1			68
							63	9									
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									

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
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	36	1	387	2	Y	1					5
							9	3	1	9							
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					5
							15	3									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					5
							17	3									
05	465	X	414	-0-	-51	-0-	43	1	360	2	Y	1	3	1			3
							10	3	1	9							
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	23	1	212	2	Y	1	3	1			1
							6	3	1	9							
*07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1227	2	Y	2					3
							33	3	2	9							

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
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	843	1	7959	2	Y	32					119
							190	3	35	9							
03	11501	X	10239	-0-	-1262	-0-	1062	1	8922	2	Y	16					135
							237	3	18	9							
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	937	1	7648	2	Y	34					169
							208	3	37	9							
05	12741	X	8547	-0-	-4194	-0-	984	1	7325	2	Y	26	143	1			52
							209	3	29	9							
06	9900	X	9016	-0-	-884	-0-	1120	1	7674	2	Y	5					57
							216	3	6	9							
07	10230	X	7784	-0-	-2446	-0-	919	1	6653	2	Y	28					85
							181	3	31	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
02	15092	X	12274	-0-	-2818	-0-	476	1	11497	2	Y	24					250
							275	3	26	9							
03	16709	X	6494	-0-	-10215	-0-	277	1	6050	2	Y	5					255
							161	3	6	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	523	1	11252	2	Y	37	145	1			147
							306	3	41	9							
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	738	1	16063	2	Y	21					168
							457	3	23	9							
06	13140	X	11719	-0-	-1421	-0-	489	1	10894	2	Y	26					194
							307	3	29	9							
*07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	617	1	13538	2	Y	4					198
							368	3	4	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

02	4508	X	3785	-0-	-723	-0-	404	1	3280	2	Y	21					46
							78	3	23	9							
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	2	Y	-0-					46
							102	3									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2211	2	Y	-0-					46
							60	3									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	519	1	4539	2	Y	61					107
							129	3	67	9							
06	4260	X	3690	-0-	-570	-0-	383	1	3165	2	Y	48					155
							89	3	53	9							
07	4402	X	2991	-0-	-1411	-0-	395	1	2504	2	Y	22	151	1			26
							68	3	24	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	975	1	5365	2	Y	131	131	1			13
							144	9									
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	825	1	4095	2	Y	101	104	1			10
							111	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	721	1	3354	2	Y	77	78	1			9
							85	9									
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									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	339	1	1684	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	342	1	1593	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

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
02	2240	N	2098	-0-		-142	-0-		81	1	1962	2	Y	7					82
									47	3	8	9							
03	2325	N	2219	-0-		-106	-0-		95	1	2066	2	Y	3					85
									55	3	3	9							
04	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-		94	1	2023	2	Y	11	48	1			48
									55	3	12	9							
05	2294	N	2137	-0-		-157	-0-		91	1	1985	2	Y	4					52
									57	3	4	9							
06	2160	N	2077	-0-		-83	-0-		86	1	1928	2	Y	8					60
									54	3	9	9							
07	2263	N	2153	-0-		-110	-0-		90	1	1983	2	Y	24					84
									54	3	26	9							

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

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
02	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-		271	1	2887	2	Y	3					14
									69	3	3	9							
03	3762	X	3762	-0-		-0-	-0-		394	1	3281	2	Y	-0-					14
									87	3									
04	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-		312	1	3103	2	Y	3					17
									84	3	3	9							
05	3906	X	3787	-0-		-119	-0-		394	1	3296	2	Y	3	9	1			11
									94	3	3	9							
06	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-		362	1	3282	2	Y	3	10	1			4
									92	3	3	9							
07	3751	X	3696	-0-		-55	-0-		306	1	3297	2	Y	3					7
									90	3	3	9							

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

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
02	3612	X	3185	-0-		-427	-0-		79	1	3045	2	Y	55					140
									61	9									
03	3379	X	3342	-0-		-37	-0-		88	1	3182	2	Y	65	172	1			33
									72	9									
04	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-		83	1	3245	2	Y	61					94
									67	9									
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									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

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
02	8123	X	8123	-0-		-0-	-0-		806	1	7317	2	Y	-0-					107
03	8866	X	7736	-0-		-1130	-0-		803	1	6915	2	Y	16					123
									18	9									
04	8219	X	8219	-0-		-0-	-0-		861	1	7285	2	Y	66	106	1			83
									73	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
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-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

02	36736	X	29854	-0-	-6882	-0-	1121	1	27997	2	Y	669	890	1			124
							736	9									
03	35030	X	32114	-0-	-2916	-0-	1260	1	30247	2	Y	552	357	1			319
							607	9									
04	32076	X	32076	-0-	-0-	-0-	1288	1	30157	2	Y	574	718	1			175
							631	9									
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									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

02	9884	X	7558	-0-	-2326	-0-	290	1	7007	2	Y	85	99	1			28
							167	3	94	9							
03	10943	X	8634	-0-	-2309	-0-	362	1	7909	2	Y	139	139	1			28
							210	3	153	9							
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	332	1	7145	2	Y	107	100	1			35
							194	3	118	9							
05	9331	X	8258	-0-	-1073	-0-	349	1	7599	2	Y	85	68	1			52
							216	3	94	9							
06	9030	X	7352	-0-	-1678	-0-	303	1	6757	2	Y	93	100	1			45
							190	3	102	9							
07	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	340	1	7470	2	Y	3	47	1			1
							203	3	3	9							

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

02	6244	X	4375	-0-	-1869	-0-	277	1	4020	2	Y	71	88	1			15
							78	9									
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	461	1	7453	2	Y	82	63	1			34
							90	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	471	1	6119	2	Y	93	103	1			24
							102	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	12908	X	9870	-0-	-3038	-0-	943	1	8561	2	Y	333	389	1			98
							366	9									
03	12524	X	10444	-0-	-2080	-0-	1054	1	9083	2	Y	279	186	1			191
							307	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1033	1	8735	2	Y	145	187	1			149
							160	9									
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									

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
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	409	1	9882	2	Y	7	7	1			2
							236	3	8	9							
03	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	572	1	12493	2	Y	11	11	1			2
							332	3	12	9							
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	513	1	11032	2	Y	9	8	1			3
							300	3	10	9							
05	16368	X	13235	-0-	-3133	-0-	565	1	12311	2	Y	7	6	1			4
							351	3	8	9							
06	12990	X	12458	-0-	-532	-0-	520	1	11601	2	Y	9	9	1			4
							327	3	10	9							
07	13423	X	10619	-0-	-2804	-0-	448	1	9838	2	Y	60	48	1			16
							267	3	66	9							

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
02	24752	X	21848	-0-	-2904	-0-	57	1	21471	2	Y	291	317	1			62
							320	9									
03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	1497	1	24209	2	Y	220	192	1			90
							242	9									
04	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	2323	1	30156	2	Y	377	371	1			96
							415	9									
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									

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
02	21420	X	17316	-0-	-4104	-0-	1101	1	15952	2	N	239	268	1			51
							263	9									
03	23715	X	19137	-0-	-4578	-0-	1104	1	17848	2	N	168	150	1			69
							185	9									
04	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	1333	1	17303	2	N	224	236	1			57
							246	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	29876	X	25242	-0-	-4634	-0-	1602	1	23219	2	Y	383	435	1			82
							421	9									
03	33077	X	27319	-0-	-5758	-0-	1574	1	25455	2	Y	264	238	1			108
							290	9									
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1765	1	22914	2	Y	328	352	1			84
							361	9									
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									

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
02	34944	X	33324	-0-	-1620	-0-	237	1	32655	2	Y	393	418	1			40
							432	9									
03	38688	X	36767	-0-	-1921	-0-	268	1	36030	2	Y	426	425	1			41
							469	9									
04	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	260	1	33008	2	Y	363	363	1			41
							399	9									
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									

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
02	9576	X	8317	-0-	-1259	-0-	321	1	7758	2	Y	48	54	1			16
							185	3	53	9							
03	10602	X	8496	-0-	-2106	-0-	360	1	7849	2	Y	71	73	1			14
							209	3	78	9							
04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	359	1	7714	2	Y	59	54	1			19
							210	3	65	9							
05	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	350	1	7618	2	Y	45	37	1			27
							217	3	50	9							
06	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	309	1	6882	2	Y	50	53	1			24
							194	3	55	9							
07	9207	X	7658	-0-	-1549	-0-	325	1	7136	2	Y	3	26	1			1
							194	3	3	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	10333	-0-	-2379	-0-	1569	1	8636	2	Y	116	123	1			12
							128	9									
03	13206	X	11236	-0-	-1970	-0-	1861	1	9239	2	Y	124	124	1			12
							136	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1825	1	8494	2	Y	107	107	1			12
							118	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28483	X	28483	-0-	-0-	-0-	1100	1	26590	2	Y	144	136	1			47
							635	3	158	9							
03	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	1377	1	30052	2	Y	238	237	1			48
							798	3	262	9							
04	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	1308	1	28147	2	Y	187	174	1			61
							765	3	206	9							
05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	1020	1	22210	2	Y	112	105	1			68
							632	3	123	9							
06	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	1198	1	26698	2	Y	166	154	1			80
							752	3	183	9							
*07	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	1102	1	24183	2	Y	176	209	1			47
							657	3	194	9							

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
02	9044	X	6387	-0-	-2657	-0-	408	1	5913	2	N	60	66	1			13
							66	9									
03	8308	X	7178	-0-	-1130	-0-	415	1	6717	2	N	42	38	1			17
							46	9									
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	487	1	6317	2	N	56	59	1			14
							62	9									
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									

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
02	32592	X	25313	-0-	-7279	-0-	180	1	24742	2	Y	355	377	1			36
							391	9									
03	32643	X	27946	-0-	-4697	-0-	203	1	27319	2	Y	385	384	1			37
							424	9									
04	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	196	1	24933	2	Y	326	326	1			37
							359	9									
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									

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
02	25060	X	18932	-0-	-6128	-0-	135	1	18609	2	Y	171	182	1			17
							188	9									
03	24676	X	20905	-0-	-3771	-0-	153	1	20546	2	Y	187	186	1			18
							206	9									
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	148	1	18847	2	Y	159	159	1			18
							175	9									
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									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	46816	X	7531	-0-	-39285	-0-	1061 630	1 9	5840	2	Y	573	609	1			58
03	51832	X	8059	-0-	-43773	-0-	1240 663	1 9	6156	2	Y	603	604	1			57
04	50160	X	7316	-0-	-42844	-0-	1194 564	1 9	5558	2	Y	513	512	1			58
05	51832	X	7216	-0-	-44616	-0-	1325 542	1 9	5349	2	Y	493	473	1			78
06	8550	X	6865	-0-	-1685	-0-	1165 526	1 9	5174	2	Y	478	469	1			87
07	8339	X	6724	-0-	-1615	-0-	1331 486	1 9	4907	2	Y	442	477	1			52

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	2601	-0-	2601	2601		127 7	1 9	2467	2	N	6	6	1			1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BENAVIDES 679 WELL #: 1 RRCID -> 216064 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10968 - 11174

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
05	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-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126302 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12523 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P & A 04-09-13

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
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	404	1	970	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	416	1	999	2	Y	-0-					13
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	401	1	872	2	Y	-0-					13
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									

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
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	1182	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	1309	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	1267	1	5575	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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

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
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	3			N	-0-			-0-
03	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	3			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	3			N	-0-			-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	3725	-0-	-1731	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-			-0-
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

02	14336	X	10061	-0-	-4275	-0-	17	1	10044	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	9171	-0-	-3570	-0-	17	1	9154	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	4282	-0-	-8048	-0-	7	1	4275	3	N	-0-			-0-
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

02	9340	X	3827	-0-	-5513	-0-	6	1	3821	3	N	-0-			-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	9	1	4612	3	N	-0-			-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	7	1	4603	3	N	-0-			-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	10222	-0-	-3162	-0-	17	1	10205	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11448	-0-	-3091	-0-	22	1	11426	3	N	-0-			-0-
04	14070	X	11148	-0-	-2922	-0-	18	1	11130	3	N	-0-			-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					N	-0-			-0-
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

02	SHUT IN		12243	-0-	12243	12243	20	1	12223	3	N	-0-			-0-
03	75113	X	51175	-0-	-23938	-0-	98	1	51077	3	N	-0-			-0-
04	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	130	1	80744	3	N	-0-			-0-
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-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

02	0	W	3221	-0-	3221	320775	5	1	3216	3	N	-0-			-0-
03	0	W	3412	-0-	3412	324187	7	1	3405	3	N	-0-			-0-
04	0	W	8168	-0-	8168	332355	13	1	8155	3	N	-0-			-0-
05	0	W	767	-0-	767	333122	1	1	766	3	N	-0-			-0-
06	0	W	5839	-0-	5839	338961	5839	3			N	-0-			-0-
*07	378184	X	39223	-0-	-338961	-0-	68	1	39155	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

*12	36022	X	36022	-0-	-0-	-0-	36022	2			N	-0-			-0-
01	82770	X	33368	-0-	-49402	-0-	33368	3			N	-0-			-0-
02	74760	X	34269	-0-	-40491	-0-	57	1	34212	3	N	-0-			-0-
03	82770	X	22847	-0-	-59923	-0-	44	1	22803	3	N	-0-			-0-
04	80100	X	24764	-0-	-55336	-0-	40	1	24724	3	N	-0-			-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

02	2800 N	2801	-0-	1	1	237	1	2511	3	Y	48	44	1			6
						53	9									
03	3100 N	3316	-0-	216	217	294	1	2977	3	Y	41	41	1			6
						45	9									
04	2963 N	2746	-0-	-217	-0-	116	1	2597	3	Y	30	32	1			4
						33	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	180	1	1899	3	Y	61	55	1			8
							67	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	210	1	2132	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	36	39	1			4
							40	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	Y	60	54	1			8
							66	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
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									

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
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									

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	473	1	10581	3	Y	219	196	1			23
							241	9									
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-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	39	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	3	8	9	Y	7	6	1			1
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

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	58	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	71	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	47	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	229	1	2428	3	Y	58	52	1			8
							64	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	468	1	1178	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1302	N	355	-0-	-947	-0-	31	1	315	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1260	N	167	-0-	-1093	-0-	7	1	153	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	845	3	Y	57	52	1			7
							63	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	891	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	158	1	1598	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	59	1	1320	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
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									

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	881	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	76	1	767	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	900	N	428	-0-	-472	-0-	18	1	395	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
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									

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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	120	1	1267	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	41	1	416	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
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									

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
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1454	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2087	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	59	1	1318	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
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									

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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	64	1	645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	21	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1372	N	72	-0-	-1300	-0-	1	1	12	3	Y	54	50	1			6
							59	9									
03	1116	N	697	-0-	-419	-0-	58	1	592	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
04	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	24	1	542	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
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									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	149	-0-	-1261	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	208	1	2196	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	234	1	2366	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	92	1	2069	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
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									

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	724	-0-	-1768	-0-	52	1	547	3	Y	114	101	1			15
							125	9									
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	99	98	1			16
							109	9									
04	510	X	414	-0-	-96	-0-	14	1	305	3	Y	86	90	1			12
							95	9									
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	436	1	4612	3	Y	222	203	1			29
							244	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	3	Y	462	424	1			67
							508	9									
04	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	194	1	4331	3	Y	176	218	1			25
							194	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
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-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1288	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	103	1	1043	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
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									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	369	1	3906	3	Y	60	55	1			8
							66	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4411	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	144	1	3233	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
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									

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
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	115	1	1212	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1037	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	52	1	1171	3	Y	52	54	1			7
							57	9									
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									

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
02	2436	X	2165	-0-	-271	-0-	180	1	1904	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
03	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	173	1	1750	3	Y	66	65	1			11
							73	9									
04	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	46	1	1026	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
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									

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
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	107	1	2385	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	237	1	2510	3	Y	130	120	1			16
							143	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2758	3	Y	109	109	1			16
							120	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	3	Y	324	306	1			34
							356	9									
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									

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
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	87	1	917	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	3	Y	-0-					-0-
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									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

02	7224	X	6461	-0-	-763	-0-	678	1	5744	3	Y	35	34	1			51
							39	9									
03	8215	X	7087	-0-	-1128	-0-	750	1	6290	3	Y	43					94
							47	9									
04	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	1956	1	15973	3	Y	50	36	1			108
							55	9									
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									

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
02	1120	X	504	-0-	-616	-0-	53	1	451	3	N	-0-			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	2912	X	2532	-0-		-380	-0-	546	1	1980	2	Y	5	26	1			16
								6	9									
03	3224	X	1972	-0-		-1252	-0-	540	1	1428	2	Y	4					20
								4	9									
04	2940	X	2677	-0-		-263	-0-	832	1	1824	2	Y	19					39
								21	9									
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

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

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
02	1624	X	1495	-0-		-129	-0-	322	1	1170	2	N	3	13	1			8
								3	9									
03	1798	X	1725	-0-		-73	-0-	472	1	1250	2	N	3					11
								3	9									
04	1650	X	1638	-0-		-12	-0-	509	1	1116	2	N	12					23
								13	9									
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

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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
02	588	N	495	-0-		-93	-0-	107	1	387	2	Y	1	5	1			4
								1	9									
03	620	N	540	-0-		-80	-0-	148	1	391	2	Y	1					5
								1	9									
04	540	N	534	-0-		-6	-0-	166	1	364	2	Y	4					9
								4	9									
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

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

02	392	N	362	-0-	-30	-0-	78	1	283	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	112	1	295	2	Y	1					4
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	266	2	Y	3					7
							3	9									
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-

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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 #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	251	1	912	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	928	2	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	836	-0-	-304	-0-	260	1	569	2	Y	6					14
							7	9									
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-

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 #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	857 9	1 9	3109	2	Y	8	36	1			32
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1252 10	1 9	3313	2	Y	9					41
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1381 35	1 9	3027	2	Y	32					73
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	925 6	1 9	3719	2	Y	5					78
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	1658 1	1 9	2277	2	Y	1					79
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	832	1	3924	2	Y	-0-	58	1			21

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	117	1	426	2	N	1	8	1			4
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	172	1	454	2	N	1					5
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	169	1	371	2	N	4					9
							4	9									
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

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	91	1	330	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	122	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	143	1	314	2	Y	3					6
							3	9									
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-

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 #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	234	1	851	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	362	1	957	2	Y	3					5
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	408	1	894	2	Y	10					15
							11	9									
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

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

02	168	N	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	1					1
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

02	2408	X	522	-0-	-1886	-0-	34	1	488	2	N	-0-					324
03	961	X	461	-0-	-500	-0-	39	1	414	2	N	7	196	1			135
							8	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	2	N	-0-					135
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	22	1	374	2	N	-0-					135
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	29	1	134	2	N	-0-					135
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	2	N	-0-					135

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7924	X	1892	-0-	-6032	-0-	723 173	1 9	996	3	N	157	171	1			7
03	8773	X	3556	-0-	-5217	-0-	731 271	1 9	2554	3	N	246	248	1			5
04	8490	X	3910	-0-	-4580	-0-	751 241	1 9	2918	3	N	219	221	1			3
05	8773	X	2773	-0-	-6000	-0-	708 268	1 9	1797	3	N	244	238	1			9
06	8490	X	2703	-0-	-5787	-0-	697 252	1 9	1754	3	N	229	233	1			5
07	8773	X	3188	-0-	-5585	-0-	503 284	1 9	2401	3	N	258	254	1			9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

02	364 N	30	-0-	-334	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

02	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	-0-	425	425	179	1	246	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3196	-0-	3196	3621	815	1	2381	3	N	-0-					-0-
04	4662	1041	-0-	-3621	-0-	213	1	828	3	N	-0-					-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 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
07	1000	NO RPT	-0-	-1000	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472 #	1105	-0-	-2367	-0-	10	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	3999	78	-0-	-3921	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	641	-0-	641	641	73	1	568	3	N	-0-					-0-
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	T. A.	2195	-0-	2195	8273	278	1	1917	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5908	#	5591	-0-	-317	-0-	182	1	5350	2	Y	54	63	1			13
							59	9									
03	5921	#	5619	-0-	-302	-0-	192	1	5355	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
04	5730	#	5078	-0-	-652	-0-	178	1	4839	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	644	X	478	-0-	-166	-0-	112	1	338	3	N	25					234
							28	9									
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	124	1	258	3	N	29	188	1			75
							32	9									
04	540	X	498	-0-	-42	-0-	120	1	350	3	N	25					100
							28	9									
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									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

02	2044	N	1513	-0-	-531	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	16271	-0-	13271	13271	16271	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	3			N	-0-					-0-
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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2005	-0-	-1635	-0-	2005	3			N	-0-	14	0	15	1	-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16212	X	13716	-0-	-2496	-0-	13716	3			N	-0-	126	0	75	1	-0-
03	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	15371	-0-	-1039	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FEE RANCH WELL #: 112 RRCID -> 191098 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14018 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P&A 02-12-2013

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32200	X	5169	-0-	-27031	-0-	5169	3			N	-0-	42	0	43	1	-0-
03	35650	X	7319	-0-	-28331	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	4185	-0-	-14115	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

02	39732	X	33936	-0-	-5796	-0-	33479	3	457	9	N	415	157	0	178	1	365
03	43989	X	43522	-0-	-467	-0-	42644	3	878	9	N	798	228	0	467	1	468
04	40890	X	35529	-0-	-5361	-0-	34912	3	617	9	N	561	406	0	90	1	533
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

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

02	29344	X	29287	-0-	-57	-0-	28757	3	530	9	N	482	118	0	129	1	424
03	30752	X	30476	-0-	-276	-0-	30297	3	179	9	N	163	159	0	332	1	96
04	29760	X	28918	-0-	-842	-0-	28773	3	145	9	N	132	72	0	30	1	126
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

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

02	15988	X	10435	-0-	-5553	-0-	10142	3	293	9	N	266	85	0	117	1	233
03	17701	X	13103	-0-	-4598	-0-	12562	3	541	9	N	492	145	0	291	1	289
04	14280	X	11354	-0-	-2926	-0-	10948	3	406	9	N	369	252	0	55	1	351
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

SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 13870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

02	9968	X	8440	-0-	-1528	-0-	8439	3	1	9	N	1	52	0	52	1	-0-
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	13530	X	9985	-0-	-3545	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	25704	X	16723	-0-	-8981	-0-	16723	3			N	-0-	15	0	15	1	-0-
03	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
04	27570	X	20429	-0-	-7141	-0-	20429	3			N	-0-					-0-
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

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14644	X	13759	-0-	-885	-0-	448	1	13166	2	Y	132	159	1			32
							145	9									
03	15965	X	14465	-0-	-1500	-0-	495	1	13786	2	Y	167	161	1			38
							184	9									
04	15420	X	13693	-0-	-1727	-0-	481	1	13056	2	Y	142	157	1			23
							156	9									
05	15376	X	13110	-0-	-2266	-0-	478	1	12466	2	Y	151	134	1			40
							166	9									
06	14880	X	14474	-0-	-406	-0-	483	1	13833	2	Y	144	158	1			26
							158	9									
07	15221	X	14456	-0-	-765	-0-	491	1	13812	2	Y	139	138	1			27
							153	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

02	26880	X	25537	-0-	-1343	-0-	831	1	24435	2	Y	246	298	1			59
							271	9									
03	29760	X	26915	-0-	-2845	-0-	920	1	25654	2	Y	310	299	1			70
							341	9									
04	28800	X	25732	-0-	-3068	-0-	905	1	24537	2	Y	264	292	1			42
							290	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	193	1	5663	2	Y	57	68	1			14
							63	9									
03	6107	X	4970	-0-	-1137	-0-	170	1	4737	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	203	1	5501	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
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									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	533	1	15688	2	Y	158	190	1			38
							174	9									
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	608	1	16944	2	Y	204	196	1			46
							224	9									
04	17670	X	16056	-0-	-1614	-0-	564	1	15299	2	Y	175	193	1			28
							193	9									
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									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

02	25900	X	25227	-0-	-673	-0-	821	1	24139	2	Y	243	295	1			58
							267	9									
03	28582	X	26792	-0-	-1790	-0-	917	1	25535	2	Y	309	297	1			70
							340	9									
04	27870	X	25121	-0-	-2749	-0-	882	1	23950	2	Y	263	291	1			42
							289	9									
05	28799	X	25531	-0-	-3268	-0-	930	1	24276	2	Y	295	259	1			78
							325	9									
06	27870	X	26409	-0-	-1461	-0-	881	1	25240	2	Y	262	293	1			47
							288	9									
07	27931	X	26203	-0-	-1728	-0-	891	1	25035	2	Y	252	251	1			48
							277	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	150	1	4426	2	Y	45	54	1			11
							50	9									
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	170	1	4727	2	Y	57	55	1			13
							63	9									
04	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	161	1	4367	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
05	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	179	1	4679	2	Y	57	50	1			15
							63	9									
06	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	162	1	4628	2	Y	49	55	1			9
							54	9									
07	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	172	1	4823	2	Y	48	48	1			9
							53	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18956	X	18472	-0-	-484	-0-	601	1	17675	2	Y	178	215	1			43
							196	9									
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	682	1	19000	2	Y	229	220	1			52
							252	9									
04	20310	X	18675	-0-	-1635	-0-	656	1	17803	2	Y	196	217	1			31
							216	9									
05	20987	X	18934	-0-	-2053	-0-	690	1	18003	2	Y	219	192	1			58
							241	9									
06	20310	X	19518	-0-	-792	-0-	651	1	18654	2	Y	194	217	1			35
							213	9									
07	20460	X	20039	-0-	-421	-0-	681	1	19146	2	Y	193	191	1			37
							212	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12796	X	11903	-0-	-893	-0-	387	1	11391	2	Y	114	139	1			27
							125	9									
03	13764	X	12604	-0-	-1160	-0-	431	1	12012	2	Y	146	140	1			33
							161	9									
04	13320	X	11711	-0-	-1609	-0-	411	1	11164	2	Y	124	137	1			20
							136	9									
05	13547	X	11192	-0-	-2355	-0-	408	1	10642	2	Y	129	115	1			34
							142	9									
06	13110	X	11937	-0-	-1173	-0-	398	1	11408	2	Y	119	132	1			21
							131	9									
07	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	419	1	11776	2	Y	119	117	1			23
							131	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7028 #	5966	-0-	-1062	-0-	194	1	5708	2	Y	58	69	1	14
						64	9							
03	7285 #	6422	-0-	-863	-0-	220	1	6121	2	Y	74	71	1	17
						81	9							
04	6450 #	5960	-0-	-490	-0-	209	1	5682	2	Y	63	70	1	10
						69	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8008	#	6120	-0-	-1888	-0-	5930	3	190	9	N	173	62	0	68	1	152
03	10169	R	10169	-0-	-0-	-0-	9719	3	450	9	N	409	57	0	264	1	240
04	DLQ G-10		8960	-0-	8960	8960	8618	3	342	9	N	311	163	0	92	1	296
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	10230		8442	-0-	-1788	25585	8290	3	152	9	N	138	132	0	149	1	120

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	3317		970	-0-	-2347	-0-	30	1	940	2	N	-0-					-0-
*09	3210		1293	-0-	-1917	-0-	40	1	1253	2	N	-0-					-0-
*10	3317		1163	-0-	-2154	-0-	40	1	1112	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*11	3210		1126	-0-	-2084	-0-	40	1	1076	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*12	3317		1496	-0-	-1821	-0-	50	1	1421	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
*01	3317		1349	-0-	-1968	-0-	40	1	1276	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
*02	2996		1354	-0-	-1642	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-
*03	3317		1607	-0-	-1710	-0-	40	1	1543	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
*04	3210		1249	-0-	-1961	-0-	40	1	1202	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*05	3317		1501	-0-	-1816	-0-	45	1	1435	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
*06	3210		1424	-0-	-1786	-0-	40	1	1366	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*07	3317		1310	-0-	-2007	-0-	40	1	1251	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) //CONT.// 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	H15	VIOL	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	-0-					1
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	49	1	346	2	N	-0-					1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
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									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 238131 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10596 - 10618

02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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-

PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

02	168	X	146	-0-	-22	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	X	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
04	210	X	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

02	4144	X	2836	-0-	-1308	-0-	2585	2	251	9	Y	228	229	1			154
03	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3224	2	235	9	Y	214	166	1			202
04	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3303	2	184	9	Y	167	207	1			162
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

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

02	2884	X	1893	-0-	-991	-0-	1681	2	212	9	Y	193	205	1			134
03	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2426	2	256	9	Y	233	157	1			210
04	3300	X	2139	-0-	-1161	-0-	2006	2	133	9	Y	121	201	1			130
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	186	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	133	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3866	-0-	-2014	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					66
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	N	8					74
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3	2	8			75
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					6
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
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

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
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			Y	-0-					1
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					1
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2			Y	-0-					1
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

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
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			Y	-0-					2
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			Y	-0-					2
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					2
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					4
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					4
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

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
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					9
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					9
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
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

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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2 EXT		83	-0-	83	621	83	2			Y	-0-					-0-
03	722	X	101	-0-	-621	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					3
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					3
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					3
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

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					1
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
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

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					1
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					4
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					4
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					3
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					3
03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	1226	2			Y	-0-					45
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	944	2			Y	-0-					45
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	1000	2			Y	-0-					11
03	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					11
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					11
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	795	2			Y	-0-					3
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			Y	-0-					3
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			Y	-0-					3
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

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					2
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					2
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

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
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

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
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

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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					2
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					2
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					2
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

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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					4
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					4
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
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

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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
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

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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					11
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					11
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
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

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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					13
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					13
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
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

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
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					1
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					1
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

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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					34
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					34
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					34
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

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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					5
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					5
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					5
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			Y	-0-					3
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					3
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

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
02	2576	X	1957	-0-	-619	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1488	-0-	-672	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					16
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					16
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. 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	1036	N	761	-0-		-275		-0-		164	1	596	3	Y	1					81
										1	9									
03	1147	N	918	-0-		-229		-0-		214	1	703	3	Y	1					82
										1	9									
04	1031	N	1031	-0-		-0-		-0-		218	1	807	3	Y	5					87
										6	9									
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-					96

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1365	N	1365	-0-		-0-		-0-		293	1	1063	3	Y	8	35	1			11
										9	9									
03	1457	N	1452	-0-		-5		-0-		334	1	1096	3	Y	20					31
										22	9									
04	1716	N	1716	-0-		-0-		-0-		365	1	1351	3	Y	-0-					31
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-					30

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1204	N	1028	-0-		-176		-0-		221	1	800	3	Y	6	26	1			13
										7	9									
03	1147	N	885	-0-		-262		-0-		205	1	674	3	Y	5					18
										6	9									
04	1080	N	1069	-0-		-11		-0-		226	1	840	3	Y	3					21
										3	9									
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

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	429	N	429	-0-		-0-		-0-		92	1	334	3	Y	3	11	1			1
										3	9									
03	470	N	470	-0-		-0-		-0-		108	1	352	3	Y	9					10
										10	9									
04	531	N	531	-0-		-0-		-0-		113	1	418	3	Y	-0-					10
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-					9

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	372	N	372	-0-		-0-		-0-		80	1	292	3	Y	-0-					79
03	403	N	372	-0-		-31		-0-		87	1	285	3	Y	-0-					79
04	452	N	452	-0-		-0-		-0-		94	1	350	3	Y	7					86
										8	9									
05	426	N	426	-0-		-0-		-0-		90	1	336	3	Y	-0-					86
06	414	N	414	-0-		-0-		-0-		94	1	319	3	Y	1					87
										1	9									
07	465	N	425	-0-		-40		-0-		89	1	328	3	Y	7					94
										8	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-					94
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	148	1	485	3	Y	2					96
							2	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	125	1	465	3	Y	9					105
							10	9									
05	682	N	320	-0-	-362	-0-	67	1	249	3	Y	4					64
							4	9									
06	600	N	216	-0-	-384	-0-	49	1	167	3	Y	-0-					63
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	82	1	301	3	Y	6					70
							7	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	131	1	475	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	151	1	493	3	Y	10					14
							11	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-					14
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-					13

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1321	-0-	-23	-0-	285	1	1034	3	Y	2					94
							2	9									
03	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	307	1	1004	3	Y	1					95
							1	9									
04	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	310	1	1149	3	Y	8					103
							9	9									
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

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	168	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	173	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	171	1	633	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	3	Y	-0-					101
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	157	1	514	3	Y	3					104
							3	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	642	3	Y	14					118
							15	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	38					156
							42	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	163	1	554	3	Y	2					158
							2	9									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	174	1	636	3	Y	13					171
							14	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					32
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					32
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	Y	-0-					32
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

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	442	1	1601	3	N	12	53	1			13
							13	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	502	1	1643	3	N	29					42
							32	9									
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	393	1	1459	3	N	-0-					42
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-					40

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	264	1	957	3	N	7	31	1			9
							8	9									
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	292	1	957	3	N	17					26
							19	9									
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	230	1	851	3	N	-0-					26
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	40	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	840	N	428	-0-	-412	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	95	-0-	-577	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
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-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
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-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

02	756	N	690	-0-	-66	-0-	43	1	647	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	47	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-			-0-
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-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

02	364	N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	Y	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-			-0-
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-

KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 7220

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

02	196	N	24	-0-	-172	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	122	-0-	122	122	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	122					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	14					19
							15	9									
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					19
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					19
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									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	60	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

02	812	N	545	-0-	-267	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

02	224	N	219	-0-	-5	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
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-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

02	224	N	169	-0-	-55	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	22	1	324	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	86	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2681	-0-	-119	1705	168	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1578	-0-	-1522	183	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1687	X	1504	-0-	-183	-0-	76	1	1427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	57	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	4	3	1	2	8	-0-
							4	9									
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									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	952	N	846	-0-		-106	-0-	53	1	789	2	Y	4	14	1			5
								4	9									
03	963	N	963	-0-		-0-	-0-	54	1	901	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
04	954	N	954	-0-		-0-	-0-	48	1	902	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1736	N	1449	-0-		-287	-0-	90	1	1339	2	Y	18	64	1			23
								20	9									
03	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	30	36	1			17
								33	9									
04	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	17	23	1			11
								19	9									
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									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1540	N	1307	-0-		-233	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-		-212	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1092	N	957	-0-		-135	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-		-19	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
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-

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	107	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	142	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	203	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	31	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	43	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	60	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1779	-0-	-181	-0-	112	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	76	1	1178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	67	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	96	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	N	-0-					-0-
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

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	78	1	1173	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	76	1	1265	2	Y	21					38
							23	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	Y	19	28	1			29
							21	9									
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									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			Y	-0-					3
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					3
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
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

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	218	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	212	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	236	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	215	1	742	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	185	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	227	1	722	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	208	1	694	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	133	1	439	2	Y	1					5
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	2	Y	-0-					5
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	140	1	481	2	Y	-0-					5
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

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	560	2	Y	-0-					111
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	173	1	596	2	Y	-0-					111
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	149	1	539	2	Y	-0-					111
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

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
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	96	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	112	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	82	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	115	1	382	2	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	123	1	404	2	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	114	1	390	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	174	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	187	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	176	1	584	2	Y	6					19
							7	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	186	1	611	2	Y	5					24
							6	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	Y	2					26
							2	9									
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

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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	497	2	Y	5					16
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	Y	4					20
							4	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	150	1	526	2	Y	2					22
							2	9									
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-					3

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	156	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	173	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	161	1	529	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	114	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	267	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	288	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	268	1	896	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	154	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	165	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	174	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	151	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	146	1	497	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	173	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	175	1	583	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	221	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	245	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	83	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	100	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	96	1	346	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	154	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	129	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	135	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	147	1	487	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	157	1	527	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	299	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	312	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	288	1	998	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	104	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	309	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	319	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	290	1	951	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1020	2	Y	-0-					4
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	323	1	1077	2	Y	-0-					4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	304	1	1069	2	Y	-0-					4
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

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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	139	1	490	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	181	1	624	2	Y	-0-					6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	536	2	Y	-0-					6
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					6
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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	104	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	184	1	616	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	202	1	670	2	N	-0-					-0-
04	960	N	362	-0-	-598	-0-	183	1	179	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	70	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	138	1	471	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	240	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	283	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	258	1	852	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	216	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	247	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	218	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	232	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	260	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	231	1	748	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	350	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	421	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	381	1	1331	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	105	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	93	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	191	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	178	1	613	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	435	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	497	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	452	1	1454	2	Y	-0-					-0-
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									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	192	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	210	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	391	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	436	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	396	1	1298	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	204	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	265	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	149	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	107	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	98	1	322	2	Y	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	2	Y	-0-					22
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	Y	-0-					22
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

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
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	217	1	680	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	261	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	242	1	789	2	N	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	247	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	297	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	87	1	235	2	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	272	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	322	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	281	1	948	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	262	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	292	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	266	1	871	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	181	1	566	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	198	1	615	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	166	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	148	1	486	2	Y	-0-					-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	321	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	347	1	1223	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	225	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	365	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	240	1	779	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	264	1	908	2	N	-0-			-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	307	1	1041	2	N	-0-			-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	274	1	978	2	N	-0-			-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	202	1	629	2	Y	-0-			-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	224	1	693	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	179	1	583	2	Y	-0-			-0-
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-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	141	1	438	2	N	-0-			-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	147	1	454	2	N	-0-			-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	136	1	443	2	N	-0-			-0-
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-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	316	1	1003	2	N	-0-			-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	339	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	303	1	1001	2	N	-0-			-0-
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-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	1	238	2	Y	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	85	1	275	2	Y	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	Y	-0-			-0-
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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	344	2	N	2					10
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	114	1 2 9	374	2	N	2					12
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	88	1 1 9	303	2	N	1					13
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	75	1 3 9	261	2	N	3					16
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	478	2	N	2	17	1			1
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	N	-0-					1

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

02	448	N	346	-0-	-102	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	752	-0-	-426	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	206	1 4	3886	2	N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	290	1 4	4454	2	N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	287	1 4	4454	2	N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	285	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	269	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	274	1	4389	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		28	-0-	28	28	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	58	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
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-

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
02	17080	X	10582	-0-	-6498	-0-	532	1 4	10031	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	10844	-0-	-8066	-0-	662	1 4	10160	2	N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	527	1 4	8179	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	5873	-0-	-6589	-0-	365	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5748	-0-	-132	-0-	289	1 4	5448	2	N	-0-	42	1			-0-
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	483	1 4	7405	2	N	-0-					-0-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1 4	5583	2	N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	333	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5019	-0-	-531	-0-	321	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	331	1	5314	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178 6	1 4	2740	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	178 6	1 4	2740	2	N	-0-					-0-
04	3780	N	3464	-0-	-316	B	-0-	209 7	1 4	3248	2	N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	3565	N	2507	-0-	-1058	B	-0-	147	1	2360	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	1820	N	1790	-0-	-30	B	-0-	90 3	1 4	1697	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1913	-0-	-102	B	-0-	117 4	1 4	1792	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1826	-0-	-124	B	-0-	110 4	1 4	1712	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1697	-0-	-194	B	-0-	100	1	1597	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
01			0	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02			0	153	-0-	153	B	153	8	1	145	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153																		
03			0	78	-0-	78	B	231	5	1	73	2	N	-0-				-0-
04			0	61	-0-	61	B	292	4	1	57	2	N	-0-				-0-
05			0	30	-0-	30	B	322	2	1	28	2	N	-0-				-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	322						N	-0-				-0-
07	SHUT IN		32	-0-	32	B	354	2	1	30	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

02	14B2 EXT	211	-0-	211	495	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	191	-0-	191	686	12	1	179	2	N	-0-					-0-
04		812	126	-0-	-686	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	58	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	96	2	1	36	2	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

02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-						N	-0-					188
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-					188
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-	188	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	3100	N	6592	-0-	3492	3492	410	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4985	-0-	1985	5477	318	1	4667	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5089	-0-	1989	7466	299	1	4790	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	774	1	14598	2	N	-0-					-0-
							28	4									
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	1188	1	18226	2	N	-0-					-0-
							40	4									
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	965	1	14972	2	N	-0-					-0-
							31	4									
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	970	1	14645	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12242	-0-	-3448	-0-	782	1	11460	2	N	-0-					-0-
*07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	1043	1	16727	2	N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1624	X	111	-0-	-1513	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
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-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	45164	X	29725	-0-	-15439	-0-	18	1	29707	2	N	-0-					-0-
03	41385	X	36285	-0-	-5100	-0-	34	1	36251	2	N	-0-					-0-
04	28644	X	28644	-0-	-0-	-0-	28	1	28616	2	N	-0-					-0-
05	32922	X	27054	-0-	-5868	-0-	27	1	27027	2	N	-0-					-0-
06	35100	X	22588	-0-	-12512	-0-	29	1	22559	2	N	-0-					-0-
07	36270	X	22917	-0-	-13353	-0-	34	1	22883	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

02	28924	X	9803	-0-	-19121	-0-	493	1	9292	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	26288	X	8288	-0-	-18000	-0-	506	1	7765	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	915	1	14209	2	N	-0-					-0-
							29	4									
05	24645	X	22318	-0-	-2327	-0-	1387	1	20931	2	N	-0-					-0-
06	20400	X	19763	-0-	-637	-0-	1262	1	18501	2	N	-0-					-0-
*07	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	1401	1	22475	2	N	-0-					-0-

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

02	3338		3089	-0-	-249	B	14014	155	1	2928	2	N	-0-				-0-
								6	4								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14014																	
03	3959		4637	-0-	678	B	14692	283	1	4345	2	N	-0-				-0-
								9	4								
04	1487		4105	-0-	2618	B	17310	248	1	3849	2	N	-0-				-0-
								8	4								
05	309		3853	-0-	3544	B	20854	239	1	3614	2	N	-0-				-0-
06	4500		3838	-0-	-662	B	20192	245	1	3593	2	N	-0-				-0-
07	4650		4233	-0-	-417	B	19775	248	1	3985	2	N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133022 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12508 - 13380

02	504	N	-0-	-0-	-504	B	-0-				N	-0-	37	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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
02	644	N	199	-0-	-445 B	-6989	19	1	180	3	N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-6989										
03	465	N	103	-0-	-362 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-					109
04	330	N	223	-0-	-107 B	-0-	3	1	220	3	N	-0-					109
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

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

02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	114	1	1744	2	N	-0-	3	1			-0-
							4	4									
03	1984	#	1862	-0-	-122	-0-	114	1	1744	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1877		1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1966	-0-	1966	1966	115	1	1851	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	969	-0-	969 B	-15879	49	1	918	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	0	N	825	-0-	825 B	-15054	50	1	773	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	0	N	470	-0-	470 B	-14584	28	1	441	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	0	N	1191	-0-	1191 B	-13393	74	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	360	N	4304	-0-	3944 B	-9449	275	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	372	N	3971	-0-	3599 B	-5850	233	1	3738	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

02	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-					-0-
							6	4									
04	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	167	1	2594	2	N	-0-					-0-
							5	4									
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	119	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	103	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2540	-0-	-312 B	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) //CONT.// 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-					-0-
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-

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

02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	118	1	1838	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1832	2	N	-0-					-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2047	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 268003 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 11010

02	8372	#	223	-0-	-8149	-0-	212	2	11	9	N	10					78
03	8835	#	41	-0-	-8794	-0-	39	2	2	9	N	2					80
04	7320	#	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					80
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

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-27E) //CONT.// 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

02	4536	#	4399	-0-	-137	-0-	221	1	4170	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	5859	#	4849	-0-	-1010	-0-	296	1	4543	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	272	1	4228	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	5859	#	4732	-0-	-1127	-0-	294	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4710	#	4119	-0-	-591	-0-	263	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	4867	#	4505	-0-	-362	-0-	264	1	4241	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	645	R	645	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2340	#	446	-0-	-1894	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2418	#	131	-0-	-2287	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3724	#	2483	-0-	-1241	-0-	2395	2	88	9	N	80	187	1			87
03	4061	#	3124	-0-	-937	-0-	3008	2	116	9	N	105					192
04	3930	#	2909	-0-	-1021	-0-	2878	2	31	9	N	28					220
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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2576	X	788	-0-	-1788	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	229	-0-	-1721	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	149	-0-	149	856	149	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	25 17	1 9	511	2	Y	15	104	1			172
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	25 3	1 9	487	2	Y	3					175
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	25 30	1 9	672	2	Y	27					202
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

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
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	206	-0-	-507	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	25	1	696	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	1581	N	319	-0-	-1262	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	32	-0-	-1018	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	57	1			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	214	1	8852	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9306	-0-	-2753	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6372	-0-	-5538	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	302	-0-	302	579	302	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
*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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6020	3696	-0-	-2324	-0-	175	1	3509	2	Y	11	20	1			39
						12	9									
03	6665	4088	-0-	-2577	-0-	230	1	3838	2	Y	18	20	1			37
						20	9									
04	6450	5224	-0-	-1226	-0-	5192	2	32	9	Y	29					66
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									

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

02	2660 X	2328	-0-	-332 B	-0-	2181	2	147	9	Y	134					243
03	2945 X	2459	-0-	-486 B	-0-	2440	2	19	9	Y	17					260
04	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	2581	2	45	9	Y	41	191	1			110
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

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*02	4676 X	3973	-0-	-703 B	-0-	3768	2	205	9	Y	186					408
*03	5177 X	3901	-0-	-1276 B	-0-	3901	2			Y	-0-					408
*04	3990 X	3683	-0-	-307 B	-0-	3683	2			Y	-0-	183	0			225
*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-					-0-

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
02	644	N	579	-0-	-65 B	-0-	557	2	22	9	Y	20					220
03	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	604	2	8	9	Y	7					227
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	611	2	19	9	Y	17	184	1			60
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

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
02	3388	X	2156	-0-	-1232 B	-0-	1961	2	195	9	Y	177					350
03	3317	X	2307	-0-	-1010 B	-0-	2282	2	25	9	Y	23					373
04	2370	X	2303	-0-	-67 B	-0-	2297	2	6	9	Y	5	181	0			197
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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	13085	X	5122	-0-	-7963 B	-0-	4989	2	133	9	Y	121					273
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					273
04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			Y	-0-					273
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

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
02	4704	X	7832	-0-	3128 B	-13960	7715	2	117	9	Y	106	194	0			120
03	3937	X	6826	-0-	2889 B	-11071	6655	2	171	9	Y	155					275
04	3360	X	6332	-0-	2972 B	-8099	6285	2	47	9	Y	43	186	0			132
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

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
02	1316	N	1011	-0-	-305 B	-0-	950	2	61	9	Y	55					158
03	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	1014	2	8	9	Y	7					165
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	939	2	20	9	Y	18					183
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	-0-	-0-	-8344 B	-0-						N	-0-					157
03	9238	X	7570	-0-	-1668 B	-0-		7280	2	290	9	N	264	181	0			240
04	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-		8101	2	75	9	N	68					308
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

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	18788	#	17643	-0-	-1145	-0-	700	1	16579	2	N	331	356	1			125
							364	9									
03	20398	#	18805	-0-	-1593	-0-	775	1	17634	2	N	360	351	1			134
							396	9									
04	19740	#	19621	-0-	-119	-0-	750	1	18476	2	N	359	354	1			139
							395	9									
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									

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	18480	X	15770	-0-	-2710	-0-	2167	1	12303	3	Y	1182	1194	1			96
							1300	9									
03	19282	X	16937	-0-	-2345	-0-	2465	1	13149	3	Y	1203	1217	1			82
							1323	9									
04	18630	X	16444	-0-	-2186	-0-	2496	1	12797	3	Y	1046	1038	1			90
							1151	9									
05	19251	X	17355	-0-	-1896	-0-	2652	1	13270	3	Y	1303	1253	1			140
							1433	9									
06	17160	X	15854	-0-	-1306	-0-	2470	1	11973	3	Y	1283	1294	1			129
							1411	9									
07	17453	X	15427	-0-	-2026	-0-	2469	1	11350	3	Y	1462	1494	1			97
							1608	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	364	1	2066	3	Y	123	130	1			10
							135	9									
03	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	454	1	2420	3	Y	148	148	1			10
							163	9									
04	3630	X	2838	-0-	-792	-0-	435	1	2229	3	Y	158	154	1			14
							174	9									
05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	482	1	2411	3	Y	134	134	1			14
							147	9									
06	3630	X	2892	-0-	-738	-0-	474	1	2299	3	Y	108	111	1			11
							119	9									
07	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	435	1	1997	3	Y	115	118	1			8
							127	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
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	187	1	1839	3	Y	1420	1361	1			116
							1562	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	240	1	2109	3	Y	796	857	1			55
							876	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	258	1	2213	3	Y	947	920	1			82
							1042	9									
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	136	1	1099	3	Y	537	561	1			58
							591	9									
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	156	1	1126	3	Y	420	436	1			42
							462	9									
*07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	203	1	1471	3	Y	428	442	1			28
							471	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12733 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
02	4424	X	3465	-0-	-959	-0-	596	1	2519	3	Y	318	331	1			26
							350	9									
03	4898	X	3546	-0-	-1352	-0-	666	1	2521	3	Y	326	330	1			22
							359	9									
04	4530	X	3362	-0-	-1168	-0-	643	1	2460	3	Y	235	237	1			20
							259	9									
05	4371	X	3206	-0-	-1165	-0-	624	1	2318	3	Y	240	234	1			26
							264	9									
06	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	695	1	1905	3	Y	430	413	1			43
							473	9									
07	3844	X	2692	-0-	-1152	-0-	682	1	1650	3	Y	327	348	1			22
							360	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 11/09/2010 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
02	15960	X	13403	-0-	-2557	-0-	2153	1	9094	3	Y	1960	1984	1			160
							2156	9									
03	16430	X	13837	-0-	-2593	-0-	2380	1	9002	3	Y	2232	2239	1			153
							2455	9									
04	14400	X	13573	-0-	-827	-0-	2329	1	8912	3	Y	2120	2090	1			183
							2332	9									
05	14880	X	13997	-0-	-883	-0-	2461	1	9140	3	Y	2178	2127	1			234
							2396	9									
06	14400	X	12815	-0-	-1585	-0-	2529	1	8116	3	Y	1973	2008	1			199
							2170	9									
07	14849	X	12465	-0-	-2384	-0-	2594	1	7631	3	Y	2036	2100	1			135
							2240	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
02	33124	X	27771	-0-	-5353	-0-	2215	1	21787	3	Y	3426	3563	1			279
							3769	9									
03	36301	X	29502	-0-	-6799	-0-	2585	1	22718	3	Y	3817	3834	1			262
							4199	9									
04	35160	X	28283	-0-	-6877	-0-	2503	1	21503	3	Y	3888	3815	1			335
							4277	9									
05	36332	X	27260	-0-	-9072	-0-	2563	1	20722	3	Y	3614	3561	1			388
							3975	9									
06	26430	X	22023	-0-	-4407	-0-	2251	1	16223	3	Y	3226	3289	1			325
							3549	9									
07	27311	X	21018	-0-	-6293	-0-	2118	1	15341	3	Y	3235	3346	1			214
							3559	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 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12082 - 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
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	772	1	4385	3	Y	635	635	1			52
							699	9									
03	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	859	1	4583	3	Y	639	647	1			44
							703	9									
04	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	663	1	3397	3	Y	592	585	1			51
							651	9									
05	6479	X	4465	-0-	-2014	-0-	639	1	3199	3	Y	570	560	1			61
							627	9									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	761	1	3686	3	Y	496	507	1			50
							546	9									
07	6479	X	4917	-0-	-1562	-0-	785	1	3608	3	Y	476	495	1			31
							524	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
02	23380	X	16280	-0-	-7100	-0-	1257	1	12361	3	Y	2420	2464	1			197
							2662	9									
03	24304	X	17257	-0-	-7047	-0-	1478	1	12990	3	Y	2535	2558	1			174
							2789	9									
04	21360	X	16929	-0-	-4431	-0-	1482	1	12730	3	Y	2470	2431	1			213
							2717	9									
05	21576	X	16176	-0-	-5400	-0-	1485	1	12005	3	Y	2442	2393	1			262
							2686	9									
06	14910	X	13774	-0-	-1136	-0-	1381	1	9956	3	Y	2215	2254	1			223
							2437	9									
07	15407	X	13345	-0-	-2062	-0-	1314	1	9514	3	Y	2288	2360	1			151
							2517	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TYLER T (QUEEN CITY #2) //CONT.// 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	435	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	342	-0-	-1766	-0-	102	1	240	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	5									
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									

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	98	1	270	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	123	1	284	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	272	2	N	-0-					-0-
							50	5									
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									

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	246	1	669	2	N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	275	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	236	1	623	2	N	-0-					-0-
							116	5									
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									

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
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	5	1	15	2	N	-0-					58
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
04	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	25	2	N	-0-					58
							5	5									
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5119	-0-	-2077	-0-	394	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	4950	-0-	-3017	-0-	376	1	4574	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	527	1	6792	2	Y	-0-					-0-
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

02	645	N	645	-0-	-0-		-0-	50	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-		-0-	50	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74		-0-	42	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					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-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
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

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	504	N	443	-0-	-61	-0-	34	1	409	2	N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	49	1	625	2	N	-0-					-0-
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-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	1			20
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1326	2	3	9	Y	3	1	1			22
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7					29
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

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

02	1596	N	1436	-0-	-160	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1049	2	7	9	Y	6	2	1			104
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1174	2	23	9	Y	21					125
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

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	80	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					-0-
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

02	10052	X	4599	-0-	-5453	-0-	4555	2	44	9	Y	40					302
03	11129	X	5347	-0-	-5782	-0-	5248	2	99	9	Y	90	189	1			203
04	9420	X	3696	-0-	-5724	-0-	3673	2	23	9	Y	21					224
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

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

02	5880	X	3826	-0-	-2054	-0-	3823	2	3	9	N	3	1	1			139
03	5673	X	3402	-0-	-2271	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	1			139
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4527	2	18	9	N	16					155
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

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

02	3976	X	1447	-0-	-2529	-0-	1445	2	2	9	Y	2					17
03	4402	X	2575	-0-	-1827	-0-	2567	2	8	9	Y	7	8	1			16
04	4260	X	2167	-0-	-2093	-0-	2165	2	2	9	Y	2					18
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

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7088	2	21	9	N	19	5	1			147
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18612	2	114	9	N	104	12	1			239
04	14070	X	1052	-0-	-13018	-0-	1052	2			N	-0-					239
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

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16196	2	110	9	N	100	178	1			89
03	16678	X	15701	-0-	-977	-0-	15592	2	109	9	N	99	17	1			171
04	15660	X	103	-0-	-15557	-0-	103	2			N	-0-					171
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									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	2768	X	-0-	-0-	-2768	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					64
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

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3437	2	2	9	N	2	3	1			87
03	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	4844	2	18	9	N	16	4	1			99
04	3600	X	677	-0-	-2923	-0-	677	2			N	-0-					99
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

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7098 - 7102

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
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

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

02	7000	X	4394	-0-	-2606	-0-	333	1	3945	2	Y	105	44	1			148
							116	9									
03	6851	X	3441	-0-	-3410	-0-	299	1	2991	2	Y	137	172	1			113
							151	9									
04	5910	X	2130	-0-	-3780	-0-	183	1	1805	2	Y	129	147	1			95
							142	9									
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									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					78
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4256	2	19	9	Y	17	1	1			36
03	4092	X	2338	-0-	-1754	-0-	2331	2	7	9	Y	6	32	1			10
04	3330	X	466	-0-	-2864	-0-	466	2			Y	-0-					10
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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	3108	X	2415	-0-	-693	-0-	2414	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	Y	2	2	1			100
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	Y	10					110
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

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
02	39200	X	37539	-0-	-1661	-0-	37260	2	279	9	N	254	227	1			222
03	43400	X	39121	-0-	-4279	-0-	38835	2	286	9	N	260	421	1			61
04	45630	X	33604	-0-	-12026	-0-	33329	2	275	9	N	250					311
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

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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					99
03	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	2			Y	-0-					99
04	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	140	2			Y	-0-	56	1			43
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

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
02	34664	X	31305	-0-	-3359	-0-	30303	2	1002	9	N	911	961	1			369
03	38378	X	33529	-0-	-4849	-0-	32693	2	836	9	N	760	586	1			543
04	36780	X	30025	-0-	-6755	-0-	29545	2	480	9	N	436	555	1			424
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

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
02	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25558	2	300	9	N	273	319	1			282
03	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24290	2	221	9	N	201	357	1			126
04	16950	X	10664	-0-	-6286	-0-	10547	2	117	9	N	106					232
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

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
02	13048	X	9752	-0-	-3296	-0-	9712	2	40	9	N	36	183	1			215
03	14446	X	9190	-0-	-5256	-0-	9155	2	35	9	N	32					247
04	13530	X	6832	-0-	-6698	-0-	6813	2	19	9	N	17					264
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

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
02	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10582	2	4	9	N	4					263
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					263
04	10170	X	7403	-0-	-2767	-0-	7383	2	20	9	N	18					281
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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					358
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					358
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					358
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

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

02	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	44905	2	983	9	N	894	1044	1			307
03	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	47886	2	893	9	N	812	830	1			289
04	38790	X	38713	-0-	-77	-0-	38085	2	628	9	N	571	378	1			482
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

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

02	952	N	613	-0-	-339	B	-0-	613	2			N	-0-				-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

02	4760	X	4610	-0-	-150	B	-0-	4610	2			Y	-0-				-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	B	-0-	6224	2			Y	-0-				-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	B	-0-	5727	2			Y	-0-				-0-
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-

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

02	3052	#	2085	-0-	-967		-0-	399	1	1686	2	N	-0-				-0-
03	3441	#	3360	-0-	-81		-0-	495	1	2865	2	N	-0-				-0-
04	3330	#	1974	-0-	-1356		-0-	304	1	1670	2	N	-0-				-0-
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-

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

02	2195	X	2195	-0-	-0-		-0-	359	1	1836	2	N	-0-				-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-		-0-	436	1	1876	2	N	-0-				-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-		-0-	443	1	1906	2	N	-0-				-0-
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-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	487	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	597	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	401	1	1728	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	289	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	374	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	358	1	1541	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	239	1	1224	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	256	1	1101	2	Y	-0-					1
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	205	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	173	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	286	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	236	1	1016	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3668	X	3590	-0-	-78	-0-	587 3	1 9	3000	2	Y	3					9
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	623 6	1 9	2677	2	Y	5					14
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	629 9	1 9	2709	2	Y	8	9	1			13
05	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	565 7	1 9	2487	2	Y	6					19
06	3840	X	2696	-0-	-1144	-0-	498 2	1 9	2196	2	Y	2					21
07	3968	X	1912	-0-	-2056	-0-	344 13	1 9	1555	2	Y	12	11	1			22

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	28504	X	23697	-0-	-4807	-0-	1162	1	22469	2	Y	60					239
							66	9									
03	31558	X	28607	-0-	-2951	-0-	1441	1	27089	2	Y	70					309
							77	9									
04	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	1410	1	27676	2	Y	96	185	1			220
							106	9									
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									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3556	#	3072	-0-	-484	-0-	27	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3937	#	2471	-0-	-1466	-0-	132	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3540	#	2451	-0-	-1089	-0-	30	1	2421	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3248	X	3007	-0-	-241	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					6
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					6
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8148	X	6950	-0-	-1198	-0-	6899	2	51	9	Y	46					130
03	DELQ PR		7407	-0-	7407	7407	7367	2	40	9	Y	36					166
04	14050	X	6643	-0-	-7407	-0-	6596	2	47	9	Y	43	172	1			37
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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19					19
03	DELQ PR		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					19
04	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			Y	-0-					19
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

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7896	X	6685	-0-	-1211	-0-	6648	2	37	9	Y	34					103
03	DELQ PR		7093	-0-	7093	7093	7065	2	28	9	Y	25					128
04	14037	X	6944	-0-	-7093	-0-	6905	2	39	9	Y	35					163
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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6160	X	4181	-0-	-1979	-0-	285	1	3896	2	Y	-0-					25
03	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	324	1	4220	2	Y	18					43
							20	9									
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	4					47
							4	9									
05	5146	X	4174	-0-	-972	-0-	311	1	3859	2	Y	4	27	1			24
							4	9									
06	4980	X	3991	-0-	-989	-0-	313	1	3671	2	Y	6	23	1			7
							7	9									
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					7

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3776	-0-	-340	-0-	256	1	3505	2	Y	14					44
							15	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4143	2	Y	17					61
							19	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	381	1	4506	2	Y	20					81
							22	9									
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

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	337	1	4606	2	Y	-0-					37
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	391	1	5095	2	Y	35					72
							39	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	389	1	4594	2	Y	8					80
							9	9									
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

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	176	1	2411	2	Y	-0-					6
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	-0-					6
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	229	1	2706	2	Y	-0-					6
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

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					18
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	33	1	429	2	Y	15					33
							17	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4					37
							4	9									
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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	28	1	380	2	Y	9					32
							10	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	421	2	Y	9					41
							10	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	11					52
							12	9									
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

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
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	359	1	4911	2	Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	Y	26					55
							29	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	385	1	4550	2	Y	11					66
							12	9									
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

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
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	612	1	8374	2	Y	-0-					25
03	9734	X	9498	-0-	-236	-0-	675	1	8797	2	Y	24					49
							26	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	436	1	5154	2	Y	4					53
							4	9									
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

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
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	18					62
							20	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					62
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	188	1	2221	2	Y	-0-					62
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

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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					7
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	2	Y	-0-					7
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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2408	X	2115	-0-	-293	-0-	144	1	1971	2	Y	-0-					31
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	Y	-0-					31
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	180	1	2131	2	Y	-0-					31
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-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/10/2011 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
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	28	1	1681	2	N	-0-					72
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	32	1	1793	2	N	-0-					72
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					72
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	2	N	18					90
							20	9									
06	1770	N	1136	-0-	-634	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					90
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	504	-0-	-576	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

*08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*09	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
*11	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*12	2697	N	2375	-0-	-322	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
*01	2728	N	2025	-0-	-703	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

02	1876	N	1423	-0-	-453	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					60
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	93	1	2108	2	N	-0-					60
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	-0-					60
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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			Y	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	7756	X	5653	-0-	-2103	-0-	5653	2			Y	-0-	74	1			11
03	8835	X	6564	-0-	-2271	-0-	6564	2			Y	-0-					11
04	8550	X	4533	-0-	-4017	-0-	4533	2			Y	-0-					11
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

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
02	2184	X	809	-0-	-1375	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	7812	X	4857	-0-	-2955	-0-	4857	2			Y	-0-	102	1			15
03	8494	X	6040	-0-	-2454	-0-	6040	2			Y	-0-					15
04	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	4192	2			Y	-0-					15
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

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
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	560	1	8539	2	N	4	157	1			17
							4	9									
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	560	1	10832	2	N	-0-					17
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	600	1	10419	2	N	-0-					17
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									

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
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	560	1	11762	2	N	16	191	1			99
							18	9									
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	560	1	13027	2	N	-0-					99
04	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	600	1	13820	2	N	-0-					99
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									

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
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	560	1	6523	2	N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	560	1	7118	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	600	1	6203	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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

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
02	75740	X	71749	-0-	-3991	-0-	71444	2	305	9	Y	277	232	1			150
03	83855	X	76841	-0-	-7014	-0-	76510	2	331	9	Y	301	226	1			225
04	75660	X	73444	-0-	-2216	-0-	73117	2	327	9	Y	297	176	1			346
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	146 2	1 9	367	2	N	2					67
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					67
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					67
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	596	1	3004	2	Y	-0-					70
03	5456	X	2718	-0-	-2738	-0-	774	1	1944	2	Y	-0-					70
04	5190	X	2181	-0-	-3009	-0-	188	1	1993	2	Y	-0-					70
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	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
02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	222	1	1078	2	N	-0-					147
03	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	419	1	978	2	N	-0-					147
04	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	140	1	1185	2	N	10					157
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					162

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					12
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	2	Y	-0-					12
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					168
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	211	1	787	2	N	-0-					168
04	1230	N	408	-0-	-822	-0-	126	1	282	2	N	-0-					168
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

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	19	1	254	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
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									

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
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									

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	30	1	407	2	Y	11	18	1			11
							12	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	37	1	456	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
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									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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. 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	840	N	701	-0-		-139	-0-	48	1	650	2	Y	3					6
								3	9									
03	1085	N	856	-0-		-229	-0-	64	1	786	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
04	837	N	837	-0-		-0-	-0-	54	1	772	2	Y	10					11
								11	9									
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									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

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	852	N	852	-0-		-0-	-0-	58	1	787	2	Y	6					8
								7	9									
03	932	N	932	-0-		-0-	-0-	70	1	858	2	Y	4	11	1			1
								4	9									
04	711	N	711	-0-		-0-	-0-	45	1	654	2	Y	11					12
								12	9									
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									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

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	310	N	310	-0-		-0-	-0-	30	1	278	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	354	N	354	-0-		-0-	-0-	34	1	318	2	Y	2					3
								2	9									
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-	31	1	296	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
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									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

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	1232	N	1162	-0-		-70	-0-	112	1	1041	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
03	1302	N	1278	-0-		-24	-0-	122	1	1147	2	Y	8					10
								9	9									
04	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			11
								11	9									
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									

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
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	232	1	3123	2	Y	21					30
							23	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	300	1	3695	2	Y	21	46	1			5
							23	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	3511	2	Y	47					52
							52	9									
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									

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
02	1932	N	1502	-0-	-430	-0-	145	1	1349	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
03	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	52	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4088	X	2905	-0-	-1183	-0-	200	1	2688	2	Y	15					67
							17	9									
03	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	213	1	2621	2	Y	-0-					67
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	181	1	2607	2	Y	6					73
							7	9									
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

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
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	15	1	208	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	206	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
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									

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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	12	40	1			25
							13	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	10	15	1			20
							11	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	16	12	1			24
							18	9									
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									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	1					2
							1	9									
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

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

02	336	N	158	-0-	-178	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					5
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					5
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									

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	15					34
							17	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	1					35
							1	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					35
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	146	1	1358	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	10					13
							11	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	174	1	1665	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
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									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	13	1	168	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-	4	1			9
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									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	7155	-0-	-5641	-0-	492	1	6617	2	Y	42					63
							46	9									
03	12586	X	4299	-0-	-8287	-0-	323	1	3976	2	Y	-0-	50	1			13
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	494	1	7112	2	Y	50					63
							55	9									
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

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	8					9
							9	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	14					16
							15	9									
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									

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
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	53	1	707	2	Y	4					7
							4	9									
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	73	1	900	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	12					13
							13	9									
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									

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

02	924	N	702	-0-	-222	-0-	48	1	641	2	Y	12	28	1			18
							13	9									
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	60	1	743	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	19	14	1			27
							21	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	2					5
							2	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					5
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					5
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

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

02	420	N	272	-0-	-148	-0-	26	1	244	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	465	N	185	-0-	-280	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
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									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	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

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	773	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	25	1	303	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
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									

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
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					29
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	Y	6					35
							7	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					35
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

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
02	224	X	26	-0-	-198	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	X	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1344	N	1172	-0-		-172	-0-	78	1	1048	2	Y	42	46	1			29
								46	9									
03	1271	N	1235	-0-		-36	-0-	90	1	1115	2	Y	27	24	1			32
								30	9									
04	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	76	37	1			71
								84	9									
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									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

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
02	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	288	1	2676	2	Y	20	30	1			6
								22	9									
03	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	320	1	2996	2	Y	19					25
								21	9									
04	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-	287	1	2743	2	Y	26	23	1			28
								29	9									
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									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	924	X	843	-0-		-81	-0-	56	1	757	2	N	27	33	1			21
								30	9									
03	1023	X	787	-0-		-236	-0-	58	1	712	2	N	15	15	1			21
								17	9									
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-	50	1	719	2	N	19	14	1			26
								21	9									
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									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

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
02	5208	X	5130	-0-		-78	-0-	494	1	4599	2	Y	34	51	1			10
								37	9									
03	5766	X	5456	-0-		-310	-0-	523	1	4899	2	Y	31					41
								34	9									
04	5086	X	5086	-0-		-0-	-0-	477	1	4559	2	Y	45	39	1			47
								50	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	2	1			2
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	149	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
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									

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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
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

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
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	71	1	958	2	Y	17	42	1			26
							19	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	33	25	1			34
							36	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	32	23	1			43
							35	9									
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									

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
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	94	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
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									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	180	1	2831	2	Y	17					17
							19	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2746	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
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									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 10465 - 10607

02	336	N	304	-0-	-32	-0-	115	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	186	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	175	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	Y	16					16
							18	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	Y	18	13	1			21
							20	9									
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

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	Y	72	14	1			68
							79	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	Y	33					101
							36	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	36	82	1			55
							40	9									
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									

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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	64	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	235	2	Y	23					37
							25	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	192	1	372	2	Y	-0-					37
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	114	1	254	2	Y	-0-	37	1			-0-
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

02	2828	X	1792	-0-	-1036	-0-	663	1	1106	2	Y	21					35
							23	9									
03	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	754	1	1462	2	Y	11					46
							12	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2274	2	Y	73	67	1			52
							80	9									
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									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

02	840	N	730	-0-	-110	-0-	217	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	219	1	552	2	Y	15					15
							17	9									
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	119	1	308	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
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-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	638	1	9289	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	780	1	12240	2	Y	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	Y	-0-					-0-
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									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	899	1	2124	2	Y	-0-					12
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1085	1	2735	2	Y	-0-					12
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	905	1	2339	2	Y	-0-	9	1			3
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

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
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	17					17
							19	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	2	Y	33	14	1			36
							36	9									
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									

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
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	749	1	1770	2	Y	8					23
							9	9									
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	725	1	1828	2	Y	14					37
							15	9									
04	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	646	1	1671	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
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									

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
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	546	1	7954	2	Y	73	122	1			68
							80	9									
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	586	1	9206	2	Y	16					84
							18	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	604	1	10266	2	Y	19	69	1			34
							21	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	182	1	460	2	Y	29					29
							32	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	692	1	1789	2	Y	132	21	1			140
							145	9									
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

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	278	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	244	1	615	2	Y	15					15
							17	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	194	1	501	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
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									

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	361	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	410	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	290	1	750	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

02	9604	X	7910	-0-	-1694	-0-	2352	1	5558	2	Y	-0-					-0-
03	10633	X	7777	-0-	-2856	-0-	2208	1	5569	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	4698	-0-	-5592	-0-	1310	1	3388	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3435	-0-	335	335	975	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6018	-0-	3018	3353	1678	1	4340	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	1017	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	1034	1	1789	2	Y	32	8	1			24
							35	9									
04	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	1007	1	1813	2	Y	36					60
							40	9									
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									

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
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	275	1	458	2	Y	-0-					12
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	291	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	181	1	402	2	Y	29	21	1			21
							32	9									
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									

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
02	1148	X	863	-0-	-285	-0-	327	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1268	-0-	-3	-0-	452	1	782	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	456	1	822	2	Y	35					58
							39	9									
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									

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
02	1316	N	1124	-0-	-192	-0-	426	1	698	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	450	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	432	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	610	1	1000	2	Y	102					155
							112	9									
03	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	634	1	1097	2	Y	32	163	1			24
							35	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	575	1	1036	2	Y	36					60
							40	9									
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									

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
02	2576	X	2149	-0-	-427	-0-	796	1	1328	2	Y	23					37
							25	9									
03	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	845	1	1639	2	Y	10					47
							11	9									
04	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	722	1	1607	2	Y	34	57	1			24
							37	9									
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									

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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	356	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	265	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	286	1	739	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	54	-0-	-450	-0-	6	1	14	2	Y	31					90
							34	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	77	1			37
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-

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
02	1624	N	1018	-0-	-606	-0-	1018	2			Y	-0-					72
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					72
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	751	1	1852	2	Y	-0-					72
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	1932	N	773	-0-	-1159	-0-	773	2			Y	-0-					58
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	819	1	2020	2	Y	-0-					58
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

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
02	840	N	438	-0-	-402	-0-	116	1	322	2	Y	-0-	152	1			64
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	194	1	661	2	Y	7					71
							8	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	197	1	745	2	Y	6					77
							7	9									
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									

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
02	1568	X	1468	-0-	-100	-0-	378	1	1048	2	Y	38	34	1			52
							42	9									
03	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	343	1	1171	2	Y	8					60
							9	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1290	2	Y	6					66
							7	9									
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									

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
02	2352	X	1450	-0-	-902	-0-	431	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	256	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1552	-0-	-668	-0-	433	1	1119	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					21
03	3100	N	7044	-0-	3944	3944	1974	1	5070	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2530	457	1	1129	2	Y	-0-					21
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	208	2			Y	-0-					13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	343	1	881	2	Y	-0-					13
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	2	Y	-0-					13
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

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1198	1	2830	2	Y	8					23
							9	9									
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	1113	1	2807	2	Y	14					37
							15	9									
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	865	1	2238	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
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									

BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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. 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	496	-0-	-148	-0-	72	1	424	2	Y	-0-					258
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-					258
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	102	1	550	2	Y	-0-					258
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	623	-0-	-59	-0-	131	1	492	2	Y	-0-					258

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	200	-0-	-360	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 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
02	2464	X	1662	-0-	-802	-0-	242	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	358	1	1931	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

02	2660	X	2549	-0-	-111	-0-	371	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	482	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	416	1	2247	2	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

02	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	462	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	469	1	2306	2	Y	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	592	1	3193	2	Y	-0-					-0-
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-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

02	2408	X	1996	-0-	-412	-0-	291	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	305	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1111	-0-	-1199	-0-	174	1	937	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

02	5516	X	2468	-0-	-3048	-0-	343	1	2013	2	Y	102	185	1			2
							112	9									
03	6014	X	1825	-0-	-4189	-0-	308	1	1517	2	Y	-0-					2
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	371	1	2002	2	Y	44					46
							48	9									
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	359	1	2108	2	N	-0-					166
03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	398	1	1960	2	N	-0-					166
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	319	1	1723	2	N	-0-					166
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

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
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	283	1	1659	2	N	-0-					62
03	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	184	1	905	2	N	-0-					62
04	2070	N	883	-0-	-1187	-0-	138	1	745	2	N	-0-					62
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

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
02	5460	X	4997	-0-	-463	-0-	728	1	4269	2	N	-0-					156
03	6045	X	4269	-0-	-1776	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					156
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	870	1	4692	2	N	-0-					156
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
02	2660	N	2646	-0-	-14	-0-	388	1	2248	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
03	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	344	1	1815	2	Y	2					20
							2	9									
04	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	377	1	1993	2	Y	33	36	1			17
							36	9									
05	2945	N	1932	-0-	-1013	-0-	256	1	1676	2	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	269	1	1687	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
07	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	274	1	1586	2	Y	6	16	1			4
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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. GAS	(I) 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	N	1908	-0-		-164	-0-	279	1	1623	2	Y	5	6	1			11
								6	9									
03	2077	N	1963	-0-		-114	-0-	312	1	1645	2	Y	5					16
								6	9									
04	1950	N	1841	-0-		-109	-0-	288	1	1528	2	Y	23	28	1			11
								25	9									
05	2108	N	1528	-0-		-580	-0-	202	1	1326	2	Y	-0-	3	1			8
06	1890	N	1782	-0-		-108	-0-	242	1	1520	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
07	1891	N	1859	-0-		-32	-0-	273	1	1578	2	Y	7	16	1			2
								8	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	149	-0-		-103	-0-	22	1	126	2	Y	1					1
								1	9									
03	217	N	181	-0-		-36	-0-	29	1	151	2	Y	1					2
								1	9									
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-	34	1	179	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
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

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16548	X	11198	-0-		-5350	-0-	1643	1	9537	2	Y	16	38	1			68
								18	9									
03	18321	X	10363	-0-		-7958	-0-	1650	1	8704	2	Y	8					76
								9	9									
04	17730	X	9650	-0-		-8080	-0-	1479	1	7837	2	Y	304	323	1			57
								334	9									
05	14539	X	8924	-0-		-5615	-0-	1180	1	7737	2	Y	6	17	1			46
								7	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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1072	-0-		-244	-0-	157	1	913	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
03	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	318	1	1677	2	Y	10					14
								11	9									
04	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	207	1	1093	2	Y	11	20	1			5
								12	9									
05	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	2	3	1			4
								2	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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	417	1	2418	2	Y	8	10	1			16
							9	9									
03	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	625	1	3298	2	Y	15					31
							17	9									
04	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	582	1	3082	2	Y	46	56	1			21
							51	9									
05	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	368	1	2409	2	Y	-0-	5	1			16
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									

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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	307	1	1621	2	Y	16					16
							18	9									
04	3000	N	4353	-0-	1353	1353	678	1	3592	2	Y	75	65	1			26
							83	9									
05	3100	N	5033	-0-	1933	3286	666	1	4366	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
06	3000	N	4702	-0-	1702	4988	639	1	4006	2	Y	52	40	1			30
							57	9									
*07	8773	X	3785	-0-	-4988	-0-	558	1	3223	2	Y	4	32	1			2
							4	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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	188	1	1089	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1	1258	2	Y	5					14
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	130	1	691	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
05	1178	N	586	-0-	-592	-0-	78	1	508	2	Y	-0-	1	1			5
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									

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
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	216	1	1253	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	256	1	1346	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	226	1	1196	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
05	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	182	1	1189	2	Y	1	3	1			6
							1	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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

02	5152	X	4834	-0-	-318	-0-	708	1	4111	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	765	1	4030	2	Y	10					37
							11	9									
04	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	750	1	3969	2	Y	62	72	1			27
							68	9									
05	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	655	1	4292	2	Y	6	9	1			24
							7	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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4340	X	3178	-0-	-1162	-0-	466	1	2702	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
03	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	527	1	2780	2	Y	8					26
							9	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	513	1	2715	2	Y	42	49	1			19
							46	9									
05	3875	X	3112	-0-	-763	-0-	411	1	2699	2	Y	2	6	1			15
							2	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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

02	3584	X	3558	-0-	-26	-0-	522	1	3029	2	Y	6	12	1			21
							7	9									
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	492	1	2597	2	Y	4					25
							4	9									
04	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	458	1	2428	2	Y	36	44	1			17
							40	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	537	1	3514	2	Y	11	8	1			20
							12	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									

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. 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	3360	X	3135	-0-		-225	-0-	459	1	2665	2	Y	10	11	1			19
								11	9									
03	3534	X	3313	-0-		-221	-0-	527	1	2777	2	Y	8					27
								9	9									
04	3420	X	3111	-0-		-309	-0-	487	1	2581	2	Y	39	47	1			19
								43	9									
05	3534	X	2660	-0-		-874	-0-	352	1	2308	2	Y	-0-	5	1			14
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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

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	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	392	1	2279	2	Y	6	9	1			15
								7	9									
03	1705	N	864	-0-		-841	-0-	137	1	727	2	Y	-0-					15
04	1650	N	891	-0-		-759	-0-	141	1	747	2	Y	3	14	1			4
								3	9									
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									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

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	2968	X	2561	-0-		-407	-0-	375	1	2182	2	Y	4	9	1			15
								4	9									
03	3255	X	2570	-0-		-685	-0-	409	1	2154	2	Y	6					21
								7	9									
04	3060	X	2300	-0-		-760	-0-	360	1	1909	2	Y	28	35	1			14
								31	9									
05	3162	X	2432	-0-		-730	-0-	321	1	2108	2	Y	3	5	1			12
								3	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									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

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	8036	X	6585	-0-		-1451	-0-	964	1	5597	2	Y	22	22	1			18
								24	9									
03	8122	X	6517	-0-		-1605	-0-	1038	1	5479	2	Y	-0-					18
04	7860	X	6410	-0-		-1450	-0-	990	1	5244	2	Y	160	22	1			156
								176	9									
05	8122	X	5257	-0-		-2865	-0-	695	1	4551	2	Y	10	10	1			156
								11	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									

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
02	18592	X	16016	-0-	-2576	-0-	593	1	15037	2	Y	351	411	1			300
							386	9									
03	20584	X	13769	-0-	-6815	-0-	537	1	13080	2	Y	138	360	1			78
							152	9									
04	17130	X	13460	-0-	-3670	-0-	514	1	12506	2	Y	400	392	1			86
							440	9									
05	17732	X	15573	-0-	-2159	-0-	1641	1	13495	2	Y	397	385	1			98
							437	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									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	8234	-0-	-1314	-0-	856	1	7297	2	Y	74	29	1			314
							81	9									
03	9269	X	7643	-0-	-1626	-0-	881	1	6634	2	Y	116					430
							128	9									
04	8520	X	4844	-0-	-3676	-0-	550	1	4177	2	Y	106	17	1			519
							117	9									
05	9114	X	4063	-0-	-5051	-0-	535	1	3519	2	Y	8	8	1			519
							9	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									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	3928	-0-	-1812	-0-	409	1	3489	2	Y	27	14	1			154
							30	9									
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	464	1	3493	2	Y	-0-					154
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	757	1	5745	2	Y	42	24	1			172
							46	9									
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1212	1	7968	2	Y	17	17	1			172
							19	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									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	5217	-0-	-3099	-0-	1141	1	4058	2	Y	16	16	1			142
							18	9									
03	9207	X	4556	-0-	-4651	-0-	1222	1	3334	2	Y	-0-					142
04	8910	X	5911	-0-	-2999	-0-	1241	1	4649	2	Y	19	19	1			142
							21	9									
05	7998	X	3549	-0-	-4449	-0-	469	1	3072	2	Y	7	7	1			142
							8	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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					80
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
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

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	15449	-0-	15449	154495	568	1	14446	2	Y	395	444	1			258
							435	9									
03	0	W	14247	-0-	14247	168742	561	1	13666	2	Y	18					276
							20	9									
04	0	W	12165	-0-	12165	180907	478	1	11634	2	Y	48	48	1			276
							53	9									
05	0	W	13484	-0-	13484	194391	1772	1	11618	2	Y	85	25	1			336
							94	9									
06	0	W	11336	-0-	11336	205727	1559	1	9777	2	Y	-0-	192	1			144
*07	216067	X	10340	-0-	-205727	-0-	1525	1	8815	2	Y	-0-	40	1			104

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		6107	-0-	6107	6107	205	1	5695	2	Y	188					188
							207	9									
12	0	W	7151	-0-	7151	13258	243	1	6315	2	Y	539	165	1			562
							593	9									
01	0	W	7888	-0-	7888	21146	297	1	7567	2	Y	22	227	1			357
							24	9									
02	0	W	5182	-0-	5182	26328	196	1	4986	2	Y	-0-	20	1			337
03	0	W	3399	-0-	3399	29727	134	1	3265	2	Y	-0-					337
04	0	W	2882	-0-	2882	32609	111	1	2715	2	Y	51	11	1			377
							56	9									
05	0	W	4778	-0-	4778	37387	592	1	3892	2	Y	267	199	1			445
							294	9									
06	0	W	3219	-0-	3219	40606	514	1	2705	2	Y	-0-	162	1			283
07	0	W	4130	-0-	4130	44736	517	1	3613	2	Y	-0-	16	1			267

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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	6					10
							7	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	87	1	1248	2	Y	15					17
							17	9									
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									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	3					4
							3	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	46	1	444	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
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									

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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-	5	1			23
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					23
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	48	1	463	2	Y	-0-	4	1			19
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

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
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

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3039	-0-	239	239	170	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3811	-0-	711	950	236	1	3575	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3186	-0-	186	1136	194	1	2992	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660	N	1856	-0-	-804	-0-	1830	2	26	9	Y	24	21	1			6
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2884	2	19	9	Y	17	21	1			2
04	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1928	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	X	683	-0-	-997	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	539	-0-	-391	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5376	X	4829	-0-	-547	-0-	318	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	379	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	359	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	392	X	337	-0-	-55	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	215	-0-	-219	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 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
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	103	-0-	-457	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	76	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3271	-0-	-313	-0-	183	1	3088	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	233	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	271	1	4173	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	279	1	4038	2	N	10			26
							11	9							
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	215	1	4324	2	N	-0-			26
04	4560	X	2775	-0-	-1785	-0-	171	1	2604	2	N	-0-			26
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							

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
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-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			82
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-			82
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			82
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

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

02	2352	X	2274	-0-	-78	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	172	1	2325	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	153	1	2063	2	Y	-0-			-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5068	X	4863	-0-	-205	-0-	320	1	4543	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	368	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	345	1	4665	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	111	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1313	1	13966	2	Y	573	570	0			33
							630	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	1422	1	14319	2	Y	450	452	0			31
							495	9									
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1304	1	13147	2	Y	383	377	0			37
							421	9									
*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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
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-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

02	1428	N	1187	-0-	-241	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

02	6664	X	6437	-0-	-227	-0-	674	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	687	1	5781	2	Y	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	802	1	7004	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	101	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	226	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	152	1	2334	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
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-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1438	2	75	9	Y	68	61	1			7
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1318	2	56	9	Y	51	54	1			4
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

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

02	672	N	573	-0-	-99	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

02	2800	N	10911	-0-	8111	36303	609	1	10302	2	Y	-0-					-0-
03	47038	X	10735	-0-	-36303	-0-	664	1	10071	2	Y	-0-					-0-
04	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	833	1	12819	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

02	5460	X	8	-0-	-5452	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	135	-0-	-4670	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	X	84	-0-	-126	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	279	1	478	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					28
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					28
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

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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	40	2	3	9	Y	3					6
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					6
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
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-

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
02	2800	N	5634	-0-	2834	6622	5634	2			N	-0-					15
03	7696	X	1074	-0-	-6622	-0-	1074	2			N	-0-					15
04	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					15
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

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
02	2800	N	2819	-0-	19	99	157	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	130	194	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	2928	X	2798	-0-	-130	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7133	2	200	9	Y	182	153	1			43
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7950	2	102	9	Y	93	127	1			9
04	7590	X	7586	-0-	-4	-0-	7463	2	123	9	Y	112	112	1			9
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

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1994	-0-	-274	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

02	980	N	639	-0-	-341	-0-	639	2			N	-0-					62
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					62
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

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

02	2800	N	3240	-0-	440	440	3240	2			N	-0-					15
03	513	N	73	-0-	-440	-0-	73	2			N	-0-					15
04	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					15
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-

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4252	2	98	9	Y	89	75	1			21
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4376	2	86	9	Y	78	91	1			8
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3858	2	62	9	Y	56	59	1			5
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

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4004	X	2663	-0-	-1341	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	976	-0-	-1814	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4032	X	3766	-0-	-266	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

02	196	N	61	-0-	-135	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
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									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					60
03	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2243	2			N	-0-					60
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					60
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

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	399	2	12	9	N	11					34
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					34
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
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
	LUNDELL				WELL #: 30	RRCID -> 117575	COMPL. DATE 07/27/1985				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10205 - 10352				
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
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-
	MARSHALL, S.G.				WELL #: 2	RRCID -> 117748	COMPL. DATE 08/13/1985				TOTAL DEPTH 12200		PERF.10710 - 11842				
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					36
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*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-
	HIRSCH				WELL #: 2	RRCID -> 117831	COMPL. DATE 03/01/1998				TOTAL DEPTH 11290		PERF. 9763 - 10958				
02	1624	N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2			N	-0-					23
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
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
	VAQUILLAS RANCH G				WELL #: 22	RRCID -> 117915	COMPL. DATE 08/23/1985				TOTAL DEPTH 12700		PERF.11063 - 11101				
02	1176	X	930	-0-	-246	-0-	36	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	888	-0-	-414	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1106	-0-	-364	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*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-
	CARR				WELL #: 14	RRCID -> 117916	COMPL. DATE 08/24/1985				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8762 - 8928				
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					30
04	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					30
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 3 RRCID -> 119003 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10734 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2094	2	127	9	Y	115	99	1			27
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2113	2	59	9	Y	54	76	1			5
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1908	2	44	9	Y	40	42	1			3
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

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	947	-0-	-1153	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

02	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	690	1	11668	2	Y	164	162	0			40
							180	9									
03	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	774	1	11739	2	Y	142	144	0			38
							156	9									
04	12060	X	11849	-0-	-211	-0-	698	1	10742	2	Y	372	321	0			89
							409	9									
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-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4779	2	30	9	N	27					55
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5274	2	63	9	N	57	96	1			16
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					16
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

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	50	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1126	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1094	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					50
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2945	2	11	9	N	10					60
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20					80
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

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 123369 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10252 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2101	2	95	9	N	86	61	1			65
03	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			N	-0-					65
04	2220	N	1177	-0-	-1043	-0-	1177	2			N	-0-					65
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

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	5984	2	363	9	Y	330	280	1			78
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7269	2	205	9	Y	186	245	1			19
04	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	5710	2			Y	-0-	19	1			-0-
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-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1056	2	21	9	N	19	18	1			25
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
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

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-					-0-
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									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5354	2	8	9	N	7					87
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					87
04	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5555	2	31	9	N	28	73	1			42
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

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
02	4424	X	3923	-0-	-501	-0-	215	1	3633	2	Y	68	68	0			16
							75	9									
03	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	272	1	4123	2	Y	68	66	0			18
							75	9									
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	250	1	3843	2	Y	-0-	18	0			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2716	X	2600	-0-	-116	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2691	2	197	9	Y	179	141	0			38
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2601	2	176	9	Y	160	154	0			44
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5600	X	3601	-0-	-1999	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	5342	2	103	9	Y	94	86	1			8
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-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 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
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8084	2	111	9	Y	101	91	1			10
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7873	2	90	9	Y	82	85	1			7
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 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
02	2996	X	2296	-0-	-700	-0-	377	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	407	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	422	1	1867	2	Y	-0-					-0-
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									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	876	-0-	-1616	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	852	-0-	-481	-0-	53	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	854	-0-	-166	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
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-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 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
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					25
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3252	2	4	9	N	4					29
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					29
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 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
02	9296	X	8626	-0-	-670	-0-	8534	2	92	9	N	84	106	1			47
03	10292	X	7474	-0-	-2818	-0-	7474	2			N	-0-					47
04	9960	X	8140	-0-	-1820	-0-	8140	2			N	-0-					47
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

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	117	-0-	-275	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	X	941	-0-	-151	-0-	36	1	905	2	Y	-0-			-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3705	2	Y	-0-			-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	353	1	8197	2	Y	-0-			-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4104	-0-	-488	-0-	4039	2	65	9	Y	59			142
03	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	2			Y	-0-	142	0	-0-
04	4710	X	3326	-0-	-1384	-0-	3326	2			Y	-0-			-0-
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-

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	385	1	6510	2	Y	28	27	0			7
							31	9									
03	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	443	1	6718	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	428	1	6580	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 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
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*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-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 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
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8092	X	6426	-0-	-1666	-0-	6013	2	413	9	Y	375	392	1			48
03	8711	X	8146	-0-	-565	-0-	8121	2	25	9	Y	23					71
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9160	2	9	9	Y	8					79
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

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
02	3640	X	3638	-0-	-2	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					16
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3248	X	2286	-0-	-962	-0-	359	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	377	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	532	1	3126	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5173	2	131	9	Y	119	101	1			28
03	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	5541	2	65	9	Y	59	81	1			6
04	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5172	2	81	9	Y	74	74	1			6
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

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
02	4396	X	4036	-0-	-360	-0-	534	1	3197	2	Y	277	338	1			27
							305	9									
03	4867	X	2933	-0-	-1934	-0-	439	1	2040	2	Y	413	389	1			51
							454	9									
04	4710	X	3206	-0-	-1504	-0-	449	1	2660	2	Y	88	135	1			4
							97	9									
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									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	138	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	354	1	5022	2	Y	168	173	0			10
							185	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	415	1	5604	2	Y	144	144	0			10
							158	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	347	1	4691	2	Y	-0-	10	0			-0-
*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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	190	1	4774	2	N	-0-					27
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	2	N	-0-					27
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	184	1	4267	2	N	-0-					27
*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

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1445	2			N	-0-					32
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					32
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					32
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

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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	3	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11	11	1			1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12	12	1			1
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1908	-0-	-582	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	270	1	6794	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	207	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	237	1	5498	2	Y	12	1	0			11
							13	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

02	364	N	333	-0-	-31	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

02	3136	X	1881	-0-	-1255	-0-	129	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	152	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1466	-0-	-1894	-0-	135	1	1331	2	Y	-0-					-0-
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									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1960	N	723	-0-	-1237	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

02	6104	X	5257	-0-	-847	-0-	361	1	4896	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	378	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	456	1	4510	2	Y	-0-					-0-
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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

02	1092	N	690	-0-	-402	-0-	684	2	6	9	N	5					54
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					54
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

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					31
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					31
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

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					62
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

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

02	364	N	301	-0-	-63	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574

02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

02	2576	X	2101	-0-	-475	-0-	2011	2	90	9	N	82	111	1			20
03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					20
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2991	2	11	9	N	10					30
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

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

02	1848	N	320	-0-	-1528	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2241	2	51	9	Y	46	40	1			11
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2454	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					18
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	825	2			N	-0-					18
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	10528	X	590	-0-	-9938	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	1942	-0-	-9714	-0-	139	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	638	1	10014	2	Y	245	234	1			11
							270	9									
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									

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	75	1	1171	2	Y	96	92	1			4
							106	9									
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									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			N	-0-					-0-
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-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					100
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					100
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					100
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	194	1	2746	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	209	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	223	1	3020	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					40
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					40
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					40
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

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

02	1232	X	889	-0-	-343	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

02	1456	N	1122	-0-	-334	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
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-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
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

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 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
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5					21
03	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					21
04	1680 N	1173	-0-	-507	-0-	1165	2	8	9	N	7					28
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

02	2492	N	2233	-0-	-259	-0-	2233	2			N	-0-			15
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-			15
04	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-			15
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

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

02	19296	X	6513	-0-	-12783	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	86	1	2156	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	110	1	2617	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-			-0-
*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-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

02	5236	X	4710	-0-	-526	-0-	4710	2			Y	-0-			-0-
03	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			Y	-0-			-0-
04	5490	X	5254	-0-	-236	-0-	5254	2			Y	-0-			-0-
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-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					137
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					137
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					137
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

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2012	2	12	9	N	11					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					60
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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
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

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	966	1	1753	2	N	-0-					40
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1145	1	2070	2	N	-0-					40
04	2730	X	1693	-0-	-1037	-0-	739	1	954	2	N	-0-					40
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-

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9	9	N	8					40
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

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					77
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	2			N	-0-					44
03	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	2			N	-0-					44
04	2460	N	1571	-0-	-889	-0-	1571	2			N	-0-					44
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

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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4917	2	161	9	N	146	181	1			25
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					25
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	N	9					34
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

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 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
02	5348	X	4357	-0-	-991	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3503	-0-	-2418	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3471	-0-	-2259	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	227	-0-	-1929	-0-	13	1	214	2	N	-0-					49
03	527	X	226	-0-	-301	-0-	46	1	180	2	N	-0-					49
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	224	1	4895	2	N	-0-					49
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

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4967	-0-	-577	-0-	4967	2			N	-0-					50
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					50
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					50
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

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2522	-0-	-810	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2164	-0-	-1196	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					47
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					47
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

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
*11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-	70	1			24
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					24
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					30
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					30
03	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1253	2	10	9	N	9					39
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					39
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

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	123	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	131	1	3048	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					85
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					85
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					85
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2184	N	1603	-0-	-581	-0-	1603	2			N	-0-					16
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2202	2	29	9	N	26					42
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2209	2	26	9	N	24	49	1			17
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

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	73	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	842	-0-	-553	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	259	-0-	-1091	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					28
03	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					28
04	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	189	2	8	9	N	7					35
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

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	N	10					35
03	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2880	2	6	9	N	5					40
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					40
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

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-					26
03	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	107	1	2536	2	N	4					30
							4	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	N	-0-					30
*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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11			100
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			100
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			100
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

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

02	4228	X	4219	-0-	-9	-0-	280	1	3939	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	2673	-0-	-1760	-0-	192	1	2481	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	219	1	3441	2	Y	-0-			-0-
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-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5581	2	8	9	N	7			67
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-			67
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			67
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

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			26
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-			26
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-			26
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

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					5
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

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					28
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					28
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					28
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

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

02	700	N	534	-0-	-166	-0-	493	2	41	9	N	37	85	1			32
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					32
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

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3					6
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	Y	8					14
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					19
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

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	10136	X	8698	-0-	-1438	-0-	332	1	8366	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8995	-0-	-2227	-0-	363	1	8632	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	428	1	9945	2	Y	-0-					-0-
*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-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					93
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3443	2	11	9	Y	10					103
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	2	19	9	Y	17					120
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5022	2	20	9	Y	18					18
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	Y	5					23
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

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					42
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					43
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					44
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

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

02	364	X	205	-0-	-159	-0-	205	2			Y	-0-					31
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					31
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					31
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

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190

02	1316	X	417	-0-	-899	-0-	417	2			N	-0-					30
03	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					30
04	1410	X	547	-0-	-863	-0-	547	2			N	-0-					30
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

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2780	-0-	-916	-0-	170	1	2417	2	Y	175	172	0			10
							193	9									
03	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	191	1	2577	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	185	1	2507	2	Y	-0-	10	0			-0-
*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-

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
02	1512	N	595	-0-	-917	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	102	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	108	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
*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									

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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	728	N	148	-0-	-580	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

02	672	N	635	-0-	-37	-0-	42	1	593	2	Y	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
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-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
03	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

02	392	N	337	-0-	-55	-0-	13	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	258	1	6498	2	Y	51	53	0			7
							56	9									
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	308	1	7324	2	Y	25	15	0			17
							28	9									
04	7380	X	6892	-0-	-488	-0-	284	1	6594	2	Y	13	18	0			12
							14	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

02	308	N	233	-0-	-75	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	16604	X	7910	-0-	-8694	-0-	521	1	7389	2	Y	-0-					-0-
03	18383	X	6973	-0-	-11410	-0-	480	1	6493	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	8016	-0-	-3594	-0-	552	1	7464	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3887	2	32	9	N	29					69
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	2	6	9	N	5					74
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3757	2	13	9	N	12					86
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

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

02	2156	X	1928	-0-	-228	-0-	74	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	91	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*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-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			Y	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	Y	7					7
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					10
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	1617	-0-	-1111	-0-	1607	2	10	9	Y	9	20	1			9

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

02	5264	X	5090	-0-	-174	-0-	335	1	4755	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	370	1	5000	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	343	1	4645	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	181	1	2563	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	215	1	2908	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1706	-0-	-1834	-0-	117	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3425	-0-	425	425	209	1	3216	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

02	6076	X	4594	-0-	-1482	-0-	4494	2	100	9	Y	91	103	0			16
03	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5758	2	37	9	Y	34	43	0			7
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5638	2	35	9	Y	32	30	0			9
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	135	1	2278	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	152	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

02	3220	X	1729	-0-	-1491	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	191	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	392	1	5303	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	56	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

02	3248	X	2724	-0-	-524	-0-	2703	2	21	9	Y	19					45
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2851	2	119	9	Y	108	55	0			98
04	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2417	2	85	9	Y	77	152	0			23
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	311	1	7822	2	Y	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	370	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	397	1	9224	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10416	X	9283	-0-	-1133	-0-	637	1	8646	2	Y	-0-					-0-
03	12431	X	9899	-0-	-2532	-0-	725	1	9174	2	Y	-0-					-0-
04	12030	X	8355	-0-	-3675	-0-	767	1	7588	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					21
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2652	2	25	9	Y	23					44
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1261	2	6	9	Y	5					49
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

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3793	-0-	-737	-0-	3728	2	65	9	Y	59	42	0			17
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

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	122	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1618	-0-	-707	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	157	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6395	-0-	-129	-0-	354	1	5980	2	Y	55	54	0			13
							61	9									
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	461	1	6991	2	Y	57	55	0			15
							63	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	6354	2	Y	280	228	0			67
							308	9									
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									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	96	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	123	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

02	3108	X	2499	-0-	-609	-0-	165	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2421	-0-	-1020	-0-	167	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	83	1	1124	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
*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-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					40
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					40
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					40
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	114	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	7196	X	6692	-0-	-504	-0-	6683	2	9	9	Y	8					18
03	7967	X	5404	-0-	-2563	-0-	5387	2	17	9	Y	15					33
04	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	4111	2	11	9	Y	10					43
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

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
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6188	2	144	9	Y	131	103	0			28
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5911	2	127	9	Y	115	111	0			32
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

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
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	726	1	10291	2	Y	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	384	1	5187	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	246	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	284	1	6773	2	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	288	1	6700	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	274	1	3887	2	Y	-0-					-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	502	1	6790	2	Y	-0-					-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	504	1	6815	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2884	X	2855	-0-	-29	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2028	-0-	-882	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4129	2	63	9	Y	57	48	1			13
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4542	2	176	9	Y	160	157	1			16
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4298	2	136	9	Y	124	130	1			10
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

02	336	N	208	-0-	-128	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	177 113	1 9	4454	2	Y	103	101	0			15
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	203 56	1 9	4829	2	Y	51	30	0			36
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	192 30	1 9	4466	2	Y	27	38	0			25
*05	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	208 75	1 9	4488	2	Y	68	74	0			19
06	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	195 19	1 9	4183	2	Y	17					36
07	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	215 10	1 9	4093	2	Y	9	29	0			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					26
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					26
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
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

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 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
02	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	2371	2	69	9	Y	63	55	1			15
03	3255	X	1499	-0-	-1756	-0-	1479	2	20	9	Y	18	31	1			2
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					30
03	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					30
04	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	3689	2			N	-0-					30
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

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
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	146	1	3674	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3076	-0-	-1754	-0-	127	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	465	1	6593	2	Y	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	467	1	6310	2	Y	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	460	1	6219	2	Y	-0-					-0-
*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-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10096 - 10866

02	9100	X	8120	-0-	-980	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	6996	-0-	-3079	-0-	6970	2	26	9	Y	24					24
04	9750	X	4828	-0-	-4922	-0-	4822	2	6	9	Y	5					29
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

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF. 11060 - 11986

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

02	3192	X	2669	-0-	-523	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	579	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	589	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2121	-0-	-879	616	380	1	1721	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					16
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4					20
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1139	2	2	9	Y	2					22
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

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2265	-0-	-463	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	588	N	209	-0-	-379	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	398	-0-	-292	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					50
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					50
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
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

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	50	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	111	1	2792	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2790	2	Y	18	9	0			13
							20	9									
04	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	113	1	2618	2	Y	70	17	0			66
							77	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	140	1	2370	2	Y	54	57	0			13
							59	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	234	1	3554	2	Y	-0-	13	0			-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					48
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
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

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2237	-0-	-31	-0-	2172	2	65	9	Y	59	50	1			14
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2417	2	99	9	Y	90	95	1			9
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2456	2	83	9	Y	75	78	1			6
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

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	10528	X	8276	-0-	-2252	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
03	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	9138	2	63	9	Y	57	45	0			12
04	11280	X	8453	-0-	-2827	-0-	8398	2	55	9	Y	50	48	0			14
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

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
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	190	2	13	9	Y	12					46
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	169	2	29	9	Y	26					72
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	224	2	11	9	Y	10					82
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

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
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	2356	2	13	9	N	12					37
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2583	2	3	9	N	3					40
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			N	-0-					40
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

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
02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	3927	2	61	9	N	55	110	1			25
03	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4392	2	6	9	N	5					30
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					30
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1214	2	63	9	N	57	85	1			32
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					32
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					32
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

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

02	784	N	782	-0-	-2	-0-	52	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	2	Y	69	66	1			3
							76	9									
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									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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 WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 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
02	1708	N	1279	-0-	-429	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8	90	1			25
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					25
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

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					48
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	Y	2					50
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	Y	3					53
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					40
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					40
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

02	3360	X	2148	-0-	-1212	-0-	130	1	1850	2	Y	153	153	0			9
							168	9									
03	3720	X	1377	-0-	-2343	-0-	89	1	1204	2	Y	76	80	0			5
							84	9									
04	3420	X	425	-0-	-2995	-0-	28	1	373	2	Y	22	25	0			2
							24	9									
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	175	1	2953	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3425	-0-	-791	-0-	212	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	208	1	3198	2	Y	-0-					-0-
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-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					55
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					55
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					55
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

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
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-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					61
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	Y	2					63
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2176	2	3	9	Y	3					66
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1820	N	1279	-0-	-541	-0-	1268	2	11	9	N	10					20
03	2015	N	851	-0-	-1164	-0-	845	2	6	9	N	5					25
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					25
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

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3752	X	3371	-0-	-381	-0-	222	1	3149	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2438	-0-	-1582	-0-	168	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2812	2	160	9	N	145	183	1			22
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3680	2	9	9	N	8					30
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					30
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

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4341	2	36	9	Y	33	28	1			8
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4669	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4278	2	91	9	Y	83	78	1			7
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	2	Y	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	477	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	446	1	6029	2	Y	-0-					-0-
*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-

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4500	2	134	9	Y	122	102	1			29
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5073	2	69	9	Y	63	86	1			6
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					45
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2					47
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	Y	3					50
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

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
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	386	1	5480	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	446	1	6026	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	387	1	5238	2	Y	107	106	0			10
							118	9									
*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-

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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	66	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	161	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	140	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					181
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	2	17	9	N	15	173	1			23
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					23
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

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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					40
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

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
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	139	1	1873	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	162	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	186	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					13
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					13
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1343	-0-	-637	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

02	3556	X	2839	-0-	-717	-0-	2817	2	22	9	Y	20					31
03	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2795	2	30	9	Y	27					58
04	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	2764	2	43	9	Y	39	72	1			25
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

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	144	2	81	9	N	74	136	1			25
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

02	3024	X	2164	-0-	-860	-0-	143	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	172	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	158	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*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-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1988	N	1356	-0-	-632	-0-	1345	2	11	9	N	10			101
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			101
04	2190	N	1427	-0-	-763	-0-	1418	2	9	9	N	8			109
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

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
02	6524	X	5995	-0-	-529	-0-	395	1	5600	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	406	1	5486	2	Y	-0-			-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	429	1	5807	2	Y	-0-			-0-
*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-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2891	-0-	-469	-0-	2891	2			N	-0-			201
03	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-			201
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-			201
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	157	1	2653	2	Y	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	237	1	3596	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	157	1	2420	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	261	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	361	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	347	1	4692	2	Y	-0-					-0-
*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-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
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-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					104
03	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					104
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					104
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

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					34
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					34
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					34
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

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					121
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4364	2	9	9	N	8					129
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
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

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

02	1540	N	624	-0-	-916	-0-	624	2			N	-0-					147
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					147
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					147
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					100
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1891	2	197	9	N	179	195	1			84
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	1990	2	11	9	N	10					94
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

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

02	3080	X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					202
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					202
04	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					202
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

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					60
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					60
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
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

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

02	1568	N	1165	-0-	-403	-0-	1154	2	11	9	N	10					100
03	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					100
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
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

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					80
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
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

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
02	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	778	-0-	-679	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
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-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					77
03	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1353	2	3	9	N	3					80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					101
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

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					241
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					241
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19	197	1			63
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

02	3024	X	1526	-0-	-1498	-0-	85	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	207	1	3179	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

02	224	N	42	-0-	-182	-0-	3	1	35	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	130	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	1	0			-0-
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-

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					27
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					27
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
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

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					181
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					181
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					181
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

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6056	2	215	9	N	195	195	1			160
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					160
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5860	2	110	9	N	100	195	1			65
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

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

02	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2243	2	6	9	N	5					100
03	2790	X	1286	-0-	-1504	-0-	1286	2			N	-0-					100
04	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			N	-0-					100
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

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

02	952	X	753	-0-	-199	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	408	-0-	-677	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	2	Y	-0-					-0-
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									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	151	1	2116	2	Y	-0-					1
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3208	-0-	208	208	189	1	2971	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5854	2	87	9	N	79	196	1			44
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6435	2	333	9	N	303	196	1			151
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					151
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

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	256	2			N	-0-					161
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					161
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					161
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

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					70
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					70
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					70
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

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	120	1	2033	2	Y	44	44	0			11
							48	9									
03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	124	1	1884	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
04	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-	9	0			-0-
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-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

02	1316	N	801	-0-	-515	-0-	786	2	15	9	N	14					49
03	1023	N	678	-0-	-345	-0-	671	2	7	9	N	6					55
04	990	N	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					55
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

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					60
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

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5418	2	13	9	N	12					181
03	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	2			N	-0-					181
04	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	5424	2			N	-0-					181
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

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				N	-0-					70
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2				N	-0-					70
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2				N	-0-					70
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

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2				Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4075	2	62	9		Y	56	44	0			12
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3973	2	55	9		Y	50	48	0			14
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

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	3631	2	42	9		Y	38					69
03	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3344	2	17	9		Y	15					84
04	5730	X	3930	-0-	-1800	-0-	3900	2	30	9		Y	27	94	1			17
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

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

02	3444	X	1370	-0-	-2074	-0-	1370	2				N	-0-					186
03	3813	X	1862	-0-	-1951	-0-	1853	2	9	9		N	8					194
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2				N	-0-					194
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1715	2		Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	2		Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	135	1	1820	2		Y	-0-					-0-
*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-

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
02	3556	X	2231	-0-	-1325	-0-	120	1	2034	2	Y	70	73	0			17
							77	9									
03	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	140	1	2124	2	Y	63	63	0			17
							69	9									
04	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	171	1	2637	2	Y	223	187	0			53
							245	9									
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-

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2064	-0-	-232	-0-	2064	2			N	-0-					152
03	2945	N	1555	-0-	-1390	-0-	1555	2			N	-0-					152
04	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	2			N	-0-					152
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

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2467	2	Y	77	78	0			11
							85	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2634	2	Y	58	28	0			41
							64	9									
04	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	95	1	2215	2	Y	28	43	0			26
							31	9									
*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-

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	198	1	4975	2	Y	107	107	0			15
							118	9									
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	218	1	5192	2	Y	80	39	0			56
							88	9									
04	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	209	1	4846	2	Y	41	58	0			39
							45	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	Y	18					18
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2990	2	31	9	Y	28	28	1			18
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

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

02	3136	X	2851	-0-	-285	-0-	2814	2	37	9	N	34					89
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3010	2	90	9	N	82	99	1			72
04	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					72
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

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7133	2	98	9	Y	89	92	0			16
03	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	7088	2			Y	-0-	16	0			-0-
04	6990	X	6698	-0-	-292	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	332	1	5618	2	Y	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	396	1	6001	2	Y	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	424	1	6519	2	Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

02	1876	N	807	-0-	-1069	-0-	762	2	45	9	N	41	36	1			10
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2407	2	65	9	N	59	63	1			6
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2634	2	58	9	N	53	55	1			4
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

02	2884	X	2505	-0-	-379	-0-	159	1	2260	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	301	1	4068	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	334	1	4523	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2828	2	10	9	N	9					49
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					49
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			N	-0-					49
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

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
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	856	2			N	-0-					141
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					141
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-					141
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

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
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	2314	2			N	-0-					46
03	2852	X	1881	-0-	-971	-0-	1881	2			N	-0-					46
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					46
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

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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	130	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	144	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	85	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2632	N	2285	-0-	-347	-0-	126	1	2127	2	Y	29	28	0			7
							32	9									
03	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	157	1	2388	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	154	1	2369	2	Y	-0-	8	0			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30					62
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1814	2	42	9	N	38					100
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	2	35	9	N	32					132
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

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
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2968	X	2585	-0-	-383	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	170	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	1601	1	27077	2	Y	785	801	0			190
							864	9									
03	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	1831	1	27786	2	Y	697	701	0			186
							767	9									
04	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1548	1	23822	2	Y	-0-	186	0			-0-
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-

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
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	81	1	1930	2	Y	40	19	0			28
							44	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1975	2	Y	13	29	0			12
							14	9									
*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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					84
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					84
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					84
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

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

02	1484	X	307	-0-	-1177	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	270	-0-	-1320	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					60
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					60
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					60
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

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	49	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	462	-0-	-1801	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	316	-0-	-1094	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	76	1	1065	2	N	20					82
							22	9									
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	91	1	1184	2	N	5					87
							6	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	161	197	1			51
							177	9									
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									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

02	2548	X	1622	-0-	-926	-0-	1598	2	24	9	N	22					122
03	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1312	2	11	9	N	10					132
04	2730	X	1121	-0-	-1609	-0-	1115	2	6	9	N	5					137
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8350	2	121	9	Y	110	93	1			26
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8961	2	62	9	Y	56	76	1			6
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8676	2	72	9	Y	65	66	1			5
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-

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
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	264	1	4468	2	Y	66	65	0			16
							73	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	339	1	5136	2	Y	66	64	0			18
							73	9									
04	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	296	1	4551	2	Y	-0-	18	0			-0-
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-

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
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3920	X	2145	-0-	-1775	-0-	80	1	2009	2	Y	51	58	0			7
							56	9									
03	4340	X	1936	-0-	-2404	-0-	77	1	1823	2	Y	33	17	0			23
							36	9									
04	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	77	1	1787	2	Y	18	24	0			17
							20	9									
*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-

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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					30
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					30
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
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

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

02	112	N	28	-0-	-84	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					33
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					33
04	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			N	-0-					33
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

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					60
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

02	4732	X	3476	-0-	-1256	-0-	133	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	4330	-0-	-2056	-0-	175	1	4155	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4184	-0-	-1996	-0-	173	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					140
03	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			N	-0-					140
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2825	2	6	9	N	5					145
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

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

02	9072	X	8721	-0-	-351	-0-	8721	2			N	-0-					80
03	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	2			N	-0-					80
04	9960	X	7971	-0-	-1989	-0-	7971	2			N	-0-					80
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

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

02	504	N	471	-0-	-33	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	8	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7073	-0-	-935	-0-	448	1	6348	2	Y	252	252	0			15
							277	9									
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	601	1	8119	2	Y	246	244	0			17
							271	9									
04	8580	X	7557	-0-	-1023	-0-	506	1	6839	2	Y	193	191	0			19
							212	9									
*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									

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
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	146	2	17	9	N	15					75
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	2	22	9	N	20					95
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	78	2	62	9	N	56	124	1			27
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

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	146	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	153	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	651	1	9237	2	Y	464	461	0			27
							510	9									
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	692	1	9354	2	Y	360	362	0			25
							396	9									
04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	638	1	8631	2	Y	308	303	0			30
							339	9									
*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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	203	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	700	1	9928	2	Y	-0-					-0-
03	13950	X	13545	-0-	-405	-0-	933	1	12612	2	Y	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	942	1	12737	2	Y	-0-					-0-
*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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	760	1	10781	2	Y	120	113	0			7
							132	9									
03	15438	X	13088	-0-	-2350	-0-	874	1	11808	2	Y	369	350	0			26
							406	9									
04	14040	X	11954	-0-	-2086	-0-	799	1	10812	2	Y	312	308	0			30
							343	9									
*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									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

02	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	16676	-0-	-4900	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14630	-0-	-5290	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

02	2380	X	1391	-0-	-989	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
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	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
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	24724	X	4800	-0-	-19924	-0-	179	1	4500	2	N	110	111	0			16
							121	9									
03	27373	X	4936	-0-	-22437	-0-	195	1	4652	2	N	81	40	0			57
							89	9									
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	182	1	4240	2	N	-0-	57	0			-0-
*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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

02	2604	X	1534	-0-	-1070	-0-	310	1	1196	2	Y	25					44
							28	9									
03	3162	X	2066	-0-	-1096	-0-	405	1	1638	2	Y	21	48	1			17
							23	9									
04	3060	X	1722	-0-	-1338	-0-	344	1	1352	2	Y	24	19	1			22
							26	9									
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

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3416	-0-	616	616	686	1	2640	2	Y	82					102
							90	9									
03	3100	N	4034	-0-	934	1550	785	1	3181	2	Y	62	113	1			51
							68	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	1957	682	1	2674	2	Y	46	55	1			42
							51	9									
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									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1363	-0-	-541	-0-	281	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	282	1	1109	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1682	1	5081	2	N	135					205
							149	9									
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1855	1	5767	2	N	116	226	1			95
							128	9									
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1422	1	4522	2	N	72	101	1			66
							79	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	151	1	452	2	Y	5					9
							6	9									
03	3038	X	1038	-0-	-2000	-0-	244	1	790	2	Y	4					13
							4	9									
04	2940	X	871	-0-	-2069	-0-	189	1	679	2	Y	3					16
							3	9									
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									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	210	1	631	2	Y	15					23
							17	9									
03	1178	N	860	-0-	-318	-0-	201	1	651	2	Y	7					30
							8	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	799	2	Y	9					39
							10	9									
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									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	Y	9					14
							10	9									
03	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	387	1	1252	2	Y	5					19
							6	9									
04	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	390	1	1399	2	Y	5					24
							6	9									
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

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2660	X	1406	-0-	-1254	-0-	148 9	1 9	1249	2	Y	8					30
03	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	169 9	1 9	1393	2	Y	8					38
04	2850	X	1327	-0-	-1523	-0-	153 1	1 9	1173	2	Y	1					39
05	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	145 7	1 9	1123	2	Y	6					45
06	1710	X	1322	-0-	-388	-0-	143 3	1 9	1176	2	Y	3					48
*07	1581	X	1276	-0-	-305	-0-	143 1	1 9	1132	2	Y	1					49

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	Y	-0-					139
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	Y	-0-					139
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					139
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107 47	1 9	832	2	Y	43					182
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

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1814	2	Y	-0-					178
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	233 224	1 9	1917	2	Y	204	189	1			193
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	280	1	2138	2	Y	-0-					193
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	249	1	2105	2	Y	-0-					175
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	286	1	2353	2	Y	5	166	1			14
							6	9									
04	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	244	1	1868	2	Y	-0-					14
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

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	114	1	962	2	Y	-0-					106
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					106
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	110	1	837	2	Y	-0-					106
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

FORBES, C. C. COMPANY 275603
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2845	2	28	9	Y	25	197	1			45
03	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	3395	2	59	9	Y	54					99
04	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3041	2	51	9	Y	46					145
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

K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	2632	X	2304	-0-	-328	-0-	333	1	1953	2	Y	16					35
							18	9									
03	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	348	1	2015	2	Y	20					55
							22	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	407	1	2320	2	Y	59					114
							65	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	387	1	2399	2	Y	16					130
							18	9									
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2265	2	Y	8					138
							9	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					138

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
02	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	616	1	3614	2	Y	28					60
							31	9									
03	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	566	1	3279	2	Y	39					99
							43	9									
04	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	590	1	3354	2	Y	27					126
							30	9									
05	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	584	1	3619	2	Y	46					172
							51	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	577	1	3543	2	Y	-0-					172
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					172

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
02	2828	X	2687	-0-	-141	-0-	1783	1	904	2	N	-0-					19
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2424	1	722	2	N	12					31
							13	9									
04	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2149	1	609	2	N	10					41
							11	9									
05	3317	X	2627	-0-	-690	-0-	934	1	1680	2	N	12					53
							13	9									
06	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	397	1	2200	2	N	5					58
							6	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58

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
02	1932	N	1332	-0-	-600	-0-	194	1	1138	2	Y	-0-					35
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	252	1	1459	2	Y	-0-					35
04	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	198	1	1123	2	Y	-0-					35
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	253	1	1567	2	Y	6					41
							7	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	266	1	1633	2	Y	-0-					41
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	952	N	520	-0-	-432	-0-	75	1	442	2	Y	3					88
							3	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	131	1	756	2	Y	11					99
							12	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	Y	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2062	-0-	-206	-0-	2062	2			N	-0-					106
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					106
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2			N	-0-					106
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	NO RPT	-0-	-2201	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
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-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					17
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					17
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					17
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-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18
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

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					63
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					63
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

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

02	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14011	2	94	9	N	85					239
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12308	2	51	9	N	46	185	1			100
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15560	2	54	9	N	49					149
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

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					17
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12356	2	193	9	N	175	177	1			15
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					15
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

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6811	2	20	9	N	18					105
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6947	2	101	9	N	92	174	1			23
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5321	2	28	9	N	25					48
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

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16069	2	116	9	N	105					263
03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17526	2	7	9	N	6	183	1			86
04	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13438	2	96	9	N	87	100	1			73
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

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8447	2	7	9	N	6					109
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					109
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					109
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

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					72
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					72
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					86
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

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12671	2	36	9	N	33					209
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12943	2	1	9	N	1	128	1			82
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					82
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

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37828	X	3585	-0-	-34243	-0-	3585	2			N	-0-					48
03	41881	X	3410	-0-	-38471	-0-	3410	2			N	-0-					48
04	40530	X	2840	-0-	-37690	-0-	2840	2			N	-0-	48	1			-0-
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-

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
02	89124	X	4800	-0-	-84324	-0-	4800	2			N	-0-					70
03	98673	X	4965	-0-	-93708	-0-	4965	2			N	-0-					70
04	95490	X	4331	-0-	-91159	-0-	4331	2			N	-0-					70
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

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
02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					N	-0-					19
03	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
04	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					19
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

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
02	101612	X	8510	-0-	-93102	-0-	8510	1			N	-0-					195
03	112499	X	9058	-0-	-103441	-0-	9057	2	1	9	N	1	178	1			18
04	108870	X	7990	-0-	-100880	-0-	7902	2	88	9	N	80					98
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

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
02	111580	X	6499	-0-	-105081	-0-	6499	2			N	-0-					19
03	123535	X	6836	-0-	-116699	-0-	6836	2			N	-0-					19
04	119550	X	6102	-0-	-113448	-0-	6066	2	36	9	N	33					52
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

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
02	32816	X	20232	-0-	-12584	-0-	20214	2	18	9	N	16					35
03	36332	X	21762	-0-	-14570	-0-	21762	2			N	-0-					35
04	35160	X	20066	-0-	-15094	-0-	20034	2	32	9	N	29					64
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

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8130 - 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
02	18284	X	1901	-0-	-16383	-0-	1901	2			N	-0-					15
03	20243	X	2173	-0-	-18070	-0-	2173	2			N	-0-					15
04	19590	X	2997	-0-	-16593	-0-	2997	2			N	-0-	15	1			-0-
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-

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
02	88676	X	4380	-0-	-84296	-0-	4380	2			N	-0-					142
03	98177	X	5314	-0-	-92863	-0-	5314	2			N	-0-					142
04	95010	X	1979	-0-	-93031	-0-	1979	2			N	-0-					142
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	1564	-0-	-96613	-0-	1564	2			N	-0-	122	1			20

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	1403	-0-	-13773	-0-	1403	2			N	-0-					24
03	16802	X	1031	-0-	-15771	-0-	1031	2			N	-0-					24
04	16260	X	172	-0-	-16088	-0-	172	2			N	-0-	14	1			10
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47452	X	17497	-0-	-29955	-0-	17398	2	99	9	N	90	168	1			18
09	63630	X	47692	-0-	-15938	-0-	47168	2	524	9	N	476	328	1			166
10	65751	X	30812	-0-	-34939	-0-	30536	2	276	9	N	251	343	1			74
11	63630	X	26111	-0-	-37519	-0-	25802	2	309	9	N	281	336	1			19
12	65751	X	23814	-0-	-41937	-0-	23584	2	230	9	N	209	143	1			85
01	65751	X	19511	-0-	-46240	-0-	19380	2	131	9	N	119					204
02	59388	X	15490	-0-	-43898	-0-	15445	2	45	9	N	41	161	1			84
03	65751	X	16750	-0-	-49001	-0-	16750	2			N	-0-					84
04	63630	X	15940	-0-	-47690	-0-	15933	2	7	9	N	6					90
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

02	784	X	754	-0-	-30	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	604	-0-	-326	-0-	51	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	842	-0-	-88	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	928	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	206	1	1237	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	4472	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	764	1	4766	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	755	1	4545	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	6	9	1			2
03	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	3	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	6	8	1			2
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									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5266	-0-	-614	-0-	455	1	4789	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	504	1	5424	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	645	1	6735	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
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									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	414	1	4353	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	396	1	4257	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	436	1	4556	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
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									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	147	1	975	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1130	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	183	1	1099	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
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									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	435	1	4581	2	Y	43	40	1			15
							47	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	478	1	5142	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	492	1	5137	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
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									

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
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	320	-0-	-212	-0-	40	1	266	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	42	1	265	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	392	1	2604	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	421	1	2630	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	436	1	2627	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
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									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1212	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	184	1	1108	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
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									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2885	-0-	-83	-0-	375	1	2491	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	441	1	2755	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	445	1	2680	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	14	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			6
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

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	X	427	-0-	-1561	-0-	33	1	346	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	1705	X	330	-0-	-1375	-0-	24	1	260	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	840	X	320	-0-	-520	-0-	24	1	254	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
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									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	11	1	115	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	57	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	10	10	1			4
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

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 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
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	489	1	3247	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	4247	X	3920	-0-	-327	-0-	539	1	3361	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	587	1	3532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	-0-	-109	-0-	42	1	282	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	56	1	347	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	55	1	333	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
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									

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
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									

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
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	98	1	654	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	107	1	665	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	96	1	581	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
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									

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
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	132	1	1387	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	121	1	1299	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	118	1	1228	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
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									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	150	1	998	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	184	1	1147	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	1350	X	1277	-0-	-73	-0-	179	1	1081	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
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									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	383	1	2548	2	Y	134	150	1			40
							147	9									
03	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	267	1	1665	2	Y	123	129	1			34
							135	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
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-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
05	6913	X	4415	-0-	-2498	-0-	482	1	3904	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9534	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
*07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1183	1	10797	2	Y	33	29	1			11
							36	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

02	4172	X	2465	-0-	-1707	-0-	212	1	2231	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	419	1	4512	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	347	1	3626	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	291	1	3550	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	335	1	4087	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	313	1	3673	2	Y	15	10	1			9
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	70	1	422	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
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									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	252	1	2632	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
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									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
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-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

02	2856	X	787	-0-	-2069	-0-	102	1	677	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	146	1	913	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1710	X	856	-0-	-854	-0-	120	1	721	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
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									

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
02	3948	X	3158	-0-	-790	-0-	273	1	2868	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
03	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	299	1	3220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	299	1	3118	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
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									

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
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2299	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	248	1	2669	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	241	1	2512	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
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									

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
02	5236	X	3727	-0-	-1509	-0-	320	1	3365	2	Y	38	35	1			13
							42	9									
03	5735	X	3525	-0-	-2210	-0-	296	1	3188	2	Y	37	35	1			15
							41	9									
04	5550	X	3462	-0-	-2088	-0-	300	1	3126	2	Y	33	35	1			13
							36	9									
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									

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
02	12852	X	12360	-0-	-492	-0-	1601	1	10640	2	Y	108	122	1			32
							119	9									
03	14229	X	12528	-0-	-1701	-0-	1709	1	10666	2	Y	139	133	1			38
							153	9									
04	13320	X	13137	-0-	-183	-0-	1843	1	11095	2	Y	181	169	1			50
							199	9									
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									

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
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	251	1	2640	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	284	1	3054	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	292	1	3052	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
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									

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
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	97	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
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									

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
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	202	1	2130	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	228	1	2375	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
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									

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
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	361	1	3802	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	385	1	4143	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
04	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	375	1	3916	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26 52	1 9	171	2	Y	47	50	1			14
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	27 51	1 9	170	2	Y	46	47	1			13
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	24 67	1 9	143	2	Y	61	57	1			17
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22 85	1 9	182	2	Y	77	76	1			18
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18 44	1 9	172	2	Y	40	47	1			11
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18 75	1 9	161	2	Y	68	56	1			23

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	697	2	Y	6	5	1			2
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	770	2	Y	5	5	1			2
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	740	2	Y	5	5	1			2
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	59 4	1 9	723	2	Y	4	5	1			1
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	59 2	1 9	714	2	Y	2	2	1			1
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	60 3	1 9	702	2	Y	3	2	1			2

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					139
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					139
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					139
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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					27
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					27
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

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
02	3332	X	2665	-0-	-667	-0-	2631	2	34	9	Y	31					71
03	3689	X	2553	-0-	-1136	-0-	2553	2			Y	-0-					71
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3012	2	64	9	Y	58					129
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									

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
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7111	2	32	9	Y	29					85
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			Y	-0-					85
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6856	2	59	9	Y	54					139
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

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
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	504	2			N	-0-					49
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					49
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					49
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1960	#	2400	-0-	440	B	-40206	134 3	1 9	2263	2	N	3	8	1			20
03	3069	#	3093	-0-	24	B	-40182	173 7	1 9	2913	2	N	6					26
04	2970	#	2435	-0-	-535	B	-40717	139 4	1 9	2292	2	N	4	8	1			22
05	3069	#	2238	-0-	-831	B	-41548	131 3	1 9	2104	2	N	3					25
06	3000	#	1852	-0-	-1148	B	-42696	111 6	1 9	1735	2	N	5	7	1			23
07	3100	#	2187	-0-	-913	B	-43609	126 7	1 9	2054	2	N	6	7	1			22

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	237		1963	-0-	1726	B	1726	151	1	1810	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1726																		
03	3881	R	2155	-0-	-1726	B	-0-	150	1	1989	3	N	-0-					-0-
								16	4									
04	0		2401	-0-	2401	B	2401	131	1	2270	3	N	-0-					-0-
05	0		2004	-0-	2004	B	4405	111	1	1835	3	N	-0-					-0-
								58	4									
06	6272	X	1867	-0-	-4405		-0-	131	1	1683	3	N	-0-					-0-
								53	4									
07	2480	X	136	-0-	-2344		-0-	14	1	122	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

02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
								1	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2011	3	N	-0-					-0-
								16	4									
04	T. A.		6136	-0-	6136	B	6136	332	1	5782	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
05	T. A.		6748	-0-	6748	B	12884	372	1	6152	3	N	26	26	1			-0-
								195	4	29	9							
06	T. A.		6085	-0-	6085		18969	426	1	5461	3	N	23	23	1			-0-
								173	4	25	9							
07	T. A.		610	-0-	610		19579	63	1	537	3	N	9	9	1			-0-
								10	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
								2	4									
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
								10	4									
06	339	N	339	-0-	-0-		-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
								10	4									
07	372	N	272	-0-	-100		-0-	29	1	243	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 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
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	34	1	402	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	42	1	561	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-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

02	476		6866	-0-	6390 B	-68026	232	1	6626	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -68026																	
03	6820	#	7268	-0-	448 B	-67578	249	1	6965	3	N	-0-					-0-
							54	4									
04	0		6487	-0-	6487 B	-61091	216	1	6271	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

02	265		5784	-0-	5519 B	13753	196	1	5581	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13753																	
03	5911		6209	-0-	298 B	14051	213	1	5950	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	0		5273	-0-	5273 B	19324	176	1	5097	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2899	-0-	99 B	262	98	1	2798	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 262																	
03	2946	R	2684	-0-	-262 B	-0-	92	1	2572	3	N	-0-					-0-
							20	4									
04	0		884	-0-	884 B	884	29	1	855	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1102	-0-	-944 B	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		2228	-0-	2228 B	2228	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	362		4457	-0-	4095 B	8199	344	1	4108	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8199																	
03	7213		5496	-0-	-1717 B	6482	383	1	5072	3	N	-0-					-0-
							41	4									
04	SHUT IN		4578	-0-	4578 B	11060	249	1	4329	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	402		5827	-0-	5425 B	8101	197	1	5623	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8101																	
03	7747		6201	-0-	-1546 B	6555	213	1	5942	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	SHUT IN		5617	-0-	5617 B	12172	187	1	5430	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618		8134	-0-	7516 B	24523	627	1	7498	3	N	-0-					-0-
							9	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			24523														
03	10629		9483	-0-	-1146 B	23377	661	1	8752	3	N	-0-					-0-
							70	4									
04	0		8816	-0-	8816 B	32193	479	1	8337	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5 B	13	5	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9 B	22	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	30	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	34	4	3			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

02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		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

02	794	N	4743	-0-	3949 B	3949	366	1	4372	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3949														
03	8360	N	4411	-0-	-3949 B	-0-	308	1	4070	3	N	-0-					-0-
							33	4									
04	0	N	15821	-0-	15821 B	15821	860	1	14961	3	N	-0-					-0-
05	0		12109	-0-	12109 B	27930	670	1	11088	3	N	-0-					-0-
							351	4									
06	31029	X	3099	-0-	-27930	-0-	218	1	2792	3	N	-0-					-0-
							89	4									
*07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	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

02	451		-0-	-0-	-451 B	-832					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-832														
03	4278	#	-0-	-0-	-4278 B	-5110					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5110					N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

02	460	5953	-0-	5493	B	3806	417	1	5536	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3806															
03	8514	6782	-0-	-1732	B	2074	509	1	6273	2	N	-0-			-0-
04	0	6467	-0-	6467	B	8541	496	1	5971	2	N	-0-			-0-
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	195	-0-	195	B	195	15	1	180	2	N	-0-			-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

02	904	70	-0-	-834	B	-32139	5	1	65	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32139															
03	14441	-0-	-0-	-14441	B	-46580					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-46580					N	-0-			-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2346		2346	-0-	-0-	-0-	79 3	1 4	2264	3	N	-0-					-0-
03	2480		2282	-0-	-198	-0-	78 17	1 4	2187	3	N	-0-					-0-
04	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	643	3	N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38 8	1 4	1047	3	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7969					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

02	1956		1956	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2192		2192	-0-	-0-	-0-	153	1	2023	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	150		965	-0-	815	815	52	1	913	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4921	-0-	4921	4921	45	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	5160		5565	-0-	405	5326	46	1	5519	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1760	-0-	-256	-0-	136	1	1622	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	140	1	1853	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6107		6107	-0-	-0-	-0-	207	1	5900	3	N	-0-					-0-
03	6484		6484	-0-	-0-	-0-	224	1	6260	3	N	-0-					-0-
04	5740		5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1740		7997	-0-	6257	6257	108	1	7889	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	48020	#	27270	-0-	-20750	-0-	1912	1	25358	2	N	-0-					-0-
03	42563	#	26170	-0-	-16393	-0-	1965	1	24205	2	N	-0-					-0-
*04	24537	R	24537	-0-	-0-	-0-	1881	1	22656	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2940	#	283	-0-	-2657	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
03	3162	#	723	-0-	-2439	-0-	29	1	694	3	N	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	10444		1816	-0-	-8628	355185	127	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	11563		3325	-0-	-8238	346947	250	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	11190		-0-	-0-	-11190	335757					N	-0-					-0-
05	11563		-0-	-0-	-11563	324194					N	-0-					-0-
06	11190		-0-	-0-	-11190	313004					N	-0-					-0-
*07	11563		-0-	-0-	-11563	301441					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	#	4058	-0-	-394	-0-	284	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	4113	-0-	-816	-0-	309	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	7980	#	5717	-0-	-2263	-0-	438	1	5279	2	N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 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
02	10444		22929	-0-	12485	224476	293	1	22636	2	N	-0-					-0-
03	11563		24553	-0-	12990	237466	335	1	24218	2	N	-0-					-0-
04	11190		17809	-0-	6619	244085	240	1	17569	2	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

02	8595	R	8595	-0-	-0- B	-0-	81	1	8496	3	N	-0-					-0-
							18	4									
03	13330	X	1947	-0-	-11383	-0-	18	1	1929	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

02	3808	N	3054	-0-	-754 B	-0-	29	1	3019	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	30	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	25	1	3013	3	N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

02	4144	N	2196	-0-	-1948 B	-0-	21	1	2171	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	32	1	3503	3	N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-					-0-
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-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012	N	4386	-0-	-626 B	-0-	41	1	4336	3	N	-0-			-0-
							9	4							
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	59	1	6416	3	N	-0-			-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	64	1	7705	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		5856	-0-	5856	5856	53	1	5803	3	N	-0-			-0-
04	16922	X	11066	-0-	-5856	-0-	91	1	10975	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2632	N	1648	-0-	-984 B	-0-	15	1	1630	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	22	1	2366	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	16	1	1905	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	4088	N	2936	-0-	-1152 B	-0-	28	1	2902	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	19	1	2074	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	1542	-0-	-1728	-0-	13	1	1529	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	588	N	328	-0-	-260 B	-0-	3	1	324	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	4	1	411	3	N	-0-			-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	N	-0-			-0-
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-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	N	6247	-0-	-3973 B	-0-	59	1	6175	3	N	-0-					-0-
							13	4									
03	11315	X	5995	-0-	-5320	-0-	55	1	5940	3	N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	48	1	5775	3	N	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	87220		51608	-0-	-35612 B	-50351	248	1	51360	3	N	-0-					-0-
03	77965	X	52079	-0-	-25886	-0-	262	1	51817	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		49446	-0-	49446	49446	1681	1	47765	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		58075	-0-	58075	107521	2276	1	55799	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		55094	-0-	55094	162615	2197	1	52897	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		52565	-0-	52565	215180	2564	1	50001	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

02	91336	#	87352	-0-	-3984 B	-145991	3346	1	84006	3	N	-0-					-0-
03	123535	X	89670	-0-	-33865	-0-	3571	1	86099	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		81065	-0-	81065	81065	2756	1	78309	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		85566	-0-	85566	166631	3353	1	82213	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		79495	-0-	79495	246126	3170	1	76325	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		74926	-0-	74926	321052	3654	1	71272	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

02	25126	N	25126	-0-	-0- B	-0-	962	1	24164	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	26095	-0-	-3107	-0-	1039	1	25056	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		23164	-0-	23164	23164	787	1	22377	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		24263	-0-	24263	47427	951	1	23312	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		22842	-0-	22842	70269	911	1	21931	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		22699	-0-	22699	92968	1107	1	21592	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

02	6412	N	2544	-0-	-3868 B	-0-	97	1	2447	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	8244	-0-	-6016	-0-	328	1	7916	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		7476	-0-	7476	7476	254	1	7222	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		8	-0-	8	7484	8	3			N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	7484					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	7484					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B	DENY	119	-0-	119	1201	119	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

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

02	4340	#	3697	-0-	-643	-0-	362	1	3163	2	Y	156	193	1			191
							172	9									
03	3224	#	1856	-0-	-1368	-0-	179	1	1525	2	Y	138	195	1			134
							152	9									
04	2760	#	144	-0-	-2616	-0-	6	1	9	2	Y	117	189	1			62
							129	9									
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									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1596	X	1444	-0-	-152	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

02	420	X	38	-0-	-382	-0-	36	2	2	9	N	2					18
03	465	X	5	-0-	-460	-0-	4	2	1	9	N	1					19
04	240	X	64	-0-	-176	-0-	58	2	6	9	N	5					24
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

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					32
03	930	N	424	-0-	-506	-0-	423	2	1	9	N	1					33
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	165	2	11	9	N	10					43
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

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					93
03	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					93
04	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	2			N	-0-					93
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

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	7					48
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1029	2	2	9	N	2					50
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1138	2	17	9	N	15					65
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

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
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

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
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					131
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3441	2	14	9	N	13					144
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4147	2	6	9	N	5					149
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

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	192	1	5351	2	N	37					169
							41	9									
03	5177	X	4119	-0-	-1058	-0-	141	1	3949	2	N	26	170	1			25
							29	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	185	1	6393	2	N	-0-					25
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

02	2800	N	2824	-0-	24	24	2824	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	374	3450	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	802	3428	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					50
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					50
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3124	2	18	9	N	16	64	1			16
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3481	2	8	9	N	7					23
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1311	2			N	-0-					47
03	1395	N	899	-0-	-496	-0-	879	2	20	9	N	18					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	651	-0-	-1029	-0-	651	2			N	-0-					28
03	1457	N	561	-0-	-896	-0-	561	2			N	-0-					28
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					28
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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	593	2			N	-0-					39
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					39
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					39
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
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-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					207
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	708	2	8	9	N	7					214
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	2	21	9	N	19	194	1			39
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

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
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-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3991	2	46	9	Y	42	182	1			40
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3614	2	8	9	Y	7					47
04	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3405	2	3	9	Y	3					50
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

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					114
03	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6603	2			Y	-0-					114
04	6570	X	5559	-0-	-1011	-0-	5559	2			Y	-0-					114
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

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	532 121	1 9	685	2	Y	110	126	1			49
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	865 114	1 9	1081	2	Y	104	99	1			55
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	826 117	1 9	732	2	Y	106	119	1			42
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	518 123	1 9	707	2	Y	112	105	1			49
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	676 107	1 9	646	2	Y	97	92	1			54
07	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	451 108	1 9	473	2	Y	98	92	1			60

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	247	1			97
03	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	2719	1145 142	1 9	1432	2	Y	129	159	1			68
*04	DLQ	G-10	3515	-0-	3515	6234	1786 146	1 9	1583	2	Y	133	148	1			53
*05	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	8985	1099 151	1 9	1501	2	Y	137	130	1			60
*06	DLQ	G-10	3957	-0-	3957	12942	1988 72	1 9	1897	2	Y	65	89	1			36
07	DLQ	G-10	4329	-0-	4329	17271	2077 72	1 9	2180	2	Y	65	61	1			40

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	486 72	1 9	624	2	Y	65	74	1			29
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	542 162	1 9	676	2	Y	147	99	1			77
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	674 166	1 9	597	2	Y	151	168	1			60
*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

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1487	1	1911	2	Y	62	71	1			28
							68	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1792	1	2241	2	Y	41	48	1			21
							45	9									
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2084	1	1846	2	Y	43	47	1			17
							47	9									
*05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1438	1	1966	2	Y	43	41	1			19
							47	9									
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1427	1	1362	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
07	4371	X	2975	-0-	-1396	-0-	1440	1	1512	2	Y	21	19	1			13
							23	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
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-

VOLPE (5500) //CONT.// 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	7196 X	6774	-0-	-422	-0-	6774	2	N	-0-			161
03	7843 X	7533	-0-	-310	-0-	7533	2	N	-0-			161
04	7260 X	7168	-0-	-92	-0-	7168	2	N	-0-			161
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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	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

02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	156	1	1415	3	Y	-0-				13
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	6				19
						7	9								
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	105	1	985	3	Y	3	9	1		13
						3	9								
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

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					29
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	135	1	1150	3	Y	6					35
							7	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	92	1	862	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
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

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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	183	1	905	2	N	10					58
							11	9									
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	203	1	1056	2	N	2					60
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	130	1	1045	2	N	-0-					60
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

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
02	1932	X	1710	-0-	-222	-0-	376	1	1328	2	N	5					109
							6	9									
03	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	433	1	1358	2	N	6					115
							7	9									
04	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	507	1	1327	2	N	-0-					115
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

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	665	1	3533	2	N	2					87
							2	9									
03	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	744	1	3928	2	N	-0-					87
04	4530	X	3127	-0-	-1403	-0-	539	1	2582	2	N	5					92
							6	9									
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									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-			-0-
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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	385	1	2045	2	N	-0-			22
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	416	1	2199	2	N	-0-			22
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	439	1	2103	2	N	-0-			22
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

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-			-0-
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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-			5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-			5
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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1018	-0-	-130	-0-	76	1	942	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	867	-0-	-404	-0-	68	1	799	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	1071	-0-	-99	-0-	79	1	992	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	282 3	1 9	1626	2	N	3			80
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	345 2	1 9	1892	2	N	2			82
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334 6	1 9	2001	2	N	5			87
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	370	1	2085	2	N	-0-			87
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	269 2	1 9	1578	2	N	2			89
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	301 1	1 9	1731	2	N	1			90

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7704	-0-	-556	-0-	1080	1	6572	2	N	47	194	1			30
							52	9									
03	9145	X	8287	-0-	-858	-0-	1281	1	6971	2	N	32					62
							35	9									
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	1131	1	7641	2	N	52					114
							57	9									
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									

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
02	4452	X	4428	-0-	-24	-0-	432	1	3974	2	N	20					84
							22	9									
03	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	420	1	4063	2	N	10	78	1			16
							11	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	437	1	4110	2	N	7					23
							8	9									
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									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1680	X	1102	-0-	-578	-0-	237	1	865	2	N	-0-					87
03	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	346	1	866	2	N	-0-					87
04	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	373	1	847	2	N	-0-					87
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									

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
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					53
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	886	2	6	9	N	5					58
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					60
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

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
04	14	X	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					16
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

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
02	1708	X	961	-0-	-747	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	644	#	398	-0-	-246	-0-	251	1	147	2	N	-0-					-0-
03	744	#	717	-0-	-27	-0-	409	1	308	2	N	-0-					-0-
04	720	#	546	-0-	-174	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. //CONT.// 035643
GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	411 99	1 9	2022	2	Y	90	114	1			81
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	505 84	1 9	2371	2	Y	76	113	1			44
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	444 85	1 9	2120	2	Y	77					121
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	488 96	1 9	1738	2	Y	87	58	1			150
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	458 109	1 9	2219	2	Y	99	110	1			139
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468 144	1 9	2081	2	Y	131	148	1			122

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

02	2576	X	1515	-0-	-1061	-0-	209 275	1 9	1031	2	N	250	195	1			294
03	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	357 174	1 9	1676	2	N	158	192	1			260
04	2100	X	1400	-0-	-700	-0-	219 135	1 9	1046	2	N	123					383
05	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	285 110	1 9	1014	2	N	100	193	1			290
06	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	273 274	1 9	1322	2	N	249	385	1			154
07	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	277 231	1 9	1232	2	N	210	207	1			157

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
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

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	723	1	3560	2	Y	216	274	1			195
							238	9									
03	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	672	1	3149	2	Y	182	272	1			105
							200	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3488	2	Y	174					279
							191	9									
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									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

*02	1456	N	720	-0-	-736	-0-	121	1	598	2	N	1					181
							1	9									
*03	2232	N	516	-0-	-1716	-0-	91	1	425	2	N	-0-					181
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	167	1	796	2	N	-0-					181
*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									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			65
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B -45363					N	-0-					-0-
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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	2	211	9	N	192	151	1			392
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	9	N	206	161	1			437
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	9	N	185	304	1			318
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	445	1	1580	2	N	-0-			170
03	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	459	1	1543	2	N	-0-			170
04	2130 N	1756	-0-	-374	-0-	409	1	1347	2	N	-0-			170
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

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	185	2	Y	12					136
							13	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	2	Y	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	132	2	Y	17					153
							19	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	54	1	166	2	Y	2					155
							2	9									
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

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 10254 - 10318

02	2296	X	2195	-0-	-101	-0-	483	1	1712	2	N	-0-					41
03	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	542	1	1820	2	N	-0-					41
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	500	1	1648	2	N	-0-					41
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	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

	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
02	5152	#	4593	-0-	-559	-0-	4578	2	15	9	N	14					74
03	6078	R	6078	-0-	-0-	-0-	6069	2	9	9	N	8					82
04	5010	#	1928	-0-	-3082	-0-	1924	2	4	9	N	4					86
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

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

	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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	245	1	1671	2	Y	18					19
							20	9									
03	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	295	1	1612	2	Y	8					27
							9	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	2	Y	9					36
							10	9									
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									

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

	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
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					77
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					77
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					77
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

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

	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	340	-0-	-3916	-0-	340	2			N	-0-					24
03	3689	X	428	-0-	-3261	-0-	428	2			N	-0-					24
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					24
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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	12880	X	11251	-0-	-1629	-0-	1435	1	9797	2	Y	17					44
							19	9									
03	14260	X	10110	-0-	-4150	-0-	1565	1	8535	2	Y	9					53
							10	9									
04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1526	1	13133	2	Y	8					61
							9	9									
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									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	25169	2	57	9	N	52					153
03	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28328	2	57	9	N	52	179	1			26
04	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28570	2	56	9	N	51					77
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

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	3822	2			N	-0-					78
03	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	2			N	-0-					78
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-					78
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

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	205	1	746	2	N	-0-	145	1			67
03	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	205	1	955	2	N	-0-					67
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	N	-0-					67
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	57	89	1			49
							63	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	430	2	Y	80					129
							88	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	44	79	1			94
							48	9									
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

02	11200	X	8270	-0-	-2930	-0-	766	1	7434	2	Y	64	49	1			55
							70	9									
03	11997	X	3086	-0-	-8911	-0-	390	1	2681	2	Y	14					69
							15	9									
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	Y	1	42	1			28
							1	9									
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									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	1100	-0-		-2932	-0-	101	1	982	2	Y	15	10	1			13
								17	9									
03	4464	X	1213	-0-		-3251	-0-	153	1	1049	2	Y	10					23
								11	9									
04	928	X	928	-0-		-0-	-0-	153	1	769	2	Y	5	14	1			14
								6	9									
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3179	-0-		-741	-0-	292	1	2836	2	Y	46	34	1			39
								51	9									
03	4340	X	3377	-0-		-963	-0-	425	1	2921	2	Y	28					67
								31	9									
04	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	498	1	2508	2	Y	15	41	1			41
								17	9									
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	305	N	305	-0-		-0-	-0-	28	1	274	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	279	N	263	-0-		-16	-0-	33	1	228	2	Y	2					4
								2	9									
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-	2	1			2
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									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	784	N	545	-0-		-239	-0-	49	1	477	2	Y	17	16	1			14
								19	9									
03	841	N	841	-0-		-0-	-0-	105	1	719	2	Y	15					29
								17	9									
04	DLQ G-10		742	-0-		742	742	121	1	611	2	Y	9	18	1			20
								10	9									
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									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
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-

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

02	3080	X	2841	-0-	-239	-0-	528	1	2284	2	Y	26					81
							29	9									
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	753	1	2333	2	Y	42	75	1			48
							46	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	381	1	1921	2	Y	25					73
							28	9									
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									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

02	4788	X	3632	-0-	-1156	-0-	673	1	2911	2	Y	44					126
							48	9									
03	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	944	1	2925	2	Y	66	116	1			76
							73	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	499	1	2514	2	Y	42					118
							46	9									
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									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3952	-0-	-1418	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4061	2	39	9	N	35					180
03	4805	X	2472	-0-	-2333	-0-	2464	2	8	9	N	7					187
04	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4517	2	17	9	N	15					202
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

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
02	588	X	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	651	X	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	630	X	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2610	2	37	9	N	34					114
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3071	2	45	9	N	41					155
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	2	30	9	N	27					182
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

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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	380	-0-	-208	-0-	203	1	148	3	N	26	198	1			144
							29	9									
03	713	X	383	-0-	-330	-0-	227	1	156	3	N	-0-					144
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	223	1	161	3	N	217	166	1			195
							239	9									
05	713	X	445	-0-	-268	-0-	237	1	169	3	N	35					230
							39	9									
06	420	X	412	-0-	-8	-0-	252	1	160	3	N	-0-					230
07	651	X	366	-0-	-285	-0-	248	1	107	3	N	10	145	1			95
							11	9									

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
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	655	1	482	3	N	-0-					25
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	387	1	286	3	N	-0-					25
04	1470	N	638	-0-	-832	-0-	356	1	282	3	N	-0-					25
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

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					147
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					147
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					147
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

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	329	1	529	3	N	-0-					13
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	305	1	209	3	N	-0-					13
04	810	N	433	-0-	-377	-0-	252	1	181	3	N	-0-					13
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

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	128	-0-	-740	-0-	74	1	54	3	N	-0-					152
03	806	X	34	-0-	-772	-0-	20	1	14	3	N	-0-					152
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	276	1	199	3	N	3					155
							3	9									
05	341	X	26	-0-	-315	-0-	15	1	11	3	N	-0-					155
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					155
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					155

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1371	1	491	3	N	5	5	8			190
							6	9									
03	1426	X	979	-0-	-447	-0-	581	1	398	3	N	-0-					190
04	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	595	1	428	3	N	-0-					190
05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	594	1	423	3	N	-0-					190
06	2010	X	1249	-0-	-761	-0-	762	1	487	3	N	-0-					190
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					190

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	478	1	352	3	N	-0-					57
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	528	1	391	3	N	-0-					57
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	497	1	366	3	N	33					90
							36	9									
05	1302	X	895	-0-	-407	-0-	531	1	360	3	N	4					94
							4	9									
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	514	1	357	3	N	8					102
							9	9									
07	930	X	900	-0-	-30	-0-	523	1	371	3	N	5					107
							6	9									

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	684	1	82	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	600	1	411	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	113	1	298	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
02	4060	X	3741	-0-	-319	-0-	870	1	2865	3	N	5	5	8			30
							6	9									
03	4495	X	4083	-0-	-412	-0-	964	1	3119	3	N	-0-					30
04	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	933	1	2789	3	N	24					54
							26	9									
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	15	7	-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-

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
02	3052	X	498	-0-	-2554	-0-	288	1	210	3	N	-0-					49
03	2883	X	280	-0-	-2603	-0-	166	1	114	3	N	-0-					49
04	2160	X	243	-0-	-1917	-0-	140	1	101	3	N	2					51
							2	9									
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	542	1	2010	3	N	-0-					80
03	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	600	1	1708	3	N	-0-					80
04	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	581	1	1682	3	N	32	2	8			110
							35	9									
05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	600	1	1637	3	N	-0-					110
06	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	561	1	1716	3	N	-0-					110
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					110

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	869	1	2024	3	N	7	7	8			82
							8	9									
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	962	1	2181	3	N	-0-					82
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	931	1	1899	3	N	97	1	8			178
							107	9									
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

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
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	1942	1	1533	3	N	-0-					129
03	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	2150	1	1514	3	N	-0-					129
04	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	2080	1	1512	3	N	39					168
							43	9									
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

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
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	542	1	2653	3	N	-0-					14
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	N	-0-					14
04	3000	N	3665	-0-	665	665	581	1	2938	3	N	133					147
							146	9									
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

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
02	4788	X	622	-0-	-4166	-0-	271	1	343	3	N	7					150
							8	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					150
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					150
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

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
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	542	1	2762	3	N	-0-					45
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	-0-					45
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	581	1	2731	3	N	11	1	8			55
							12	9									
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

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
02	1932	X	1472	-0-	-460	-0-	549	1	915	3	N	7	7	8			44
							8	9									
03	2139	X	1464	-0-	-675	-0-	608	1	856	3	N	-0-					44
04	1950	X	1357	-0-	-593	-0-	589	1	745	3	N	21					65
							23	9									
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

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
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	870	1	4989	3	N	-0-					86
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	963	1	5329	3	N	-0-					86
04	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	932	1	4299	3	N	168	138	1	1	8	115
							185	9									
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

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
02	2268	X	111	-0-	-2157	-0-	64	1	47	3	N	-0-					18
03	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	51	1	35	3	N	-0-					18
04	2430	X	58	-0-	-2372	-0-	34	1	24	3	N	-0-					18
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	6482	-0-	-2058	-0-	110 410	1 9	5962	2	N	373	304	1			106
03	7688	X	6927	-0-	-761	-0-	118 449	1 9	6360	2	N	408	477	1			37
04	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	119 405	1 9	5729	2	N	368	353	1			52
05	7533	X	6997	-0-	-536	-0-	142 398	1 9	6457	2	N	362	346	1			68
06	7290	X	6399	-0-	-891	-0-	143 359	1 9	5897	2	N	326	329	1			65
*07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	144 391	1 9	6366	2	N	355	367	1			53

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	919	-0-	-1881	-0-	16	1	860	2	N	39	36	1			11
							43	9									
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	2	N	113	114	1			10
							124	9									
04	2370	X	2049	-0-	-321	-0-	41	1	1975	2	N	30	36	1			4
							33	9									
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									

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
02	5712	X	3543	-0-	-2169	-0-	61	1	3313	2	N	154	127	1			44
							169	9									
03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	85	1	4552	2	N	215	240	1			19
							237	9									
04	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	88	1	4236	2	N	210	200	1			29
							231	9									
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									

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
02	5208	X	3168	-0-	-2040	-0-	53	1	2893	2	N	202	165	1			57
							222	9									
03	5766	X	3282	-0-	-2484	-0-	56	1	2991	2	N	214	252	1			19
							235	9									
04	4230	X	2978	-0-	-1252	-0-	53	1	2564	2	N	328	301	1			46
							361	9									
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									

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
02	18732	X	12351	-0-	-6381	-0-	175	1	11382	2	Y	722	764	1			432
							794	9									
03	20677	X	19635	-0-	-1042	-0-	872	1	17500	2	Y	1148	1105	1			475
							1263	9									
04	20010	X	16378	-0-	-3632	-0-	364	1	14959	2	Y	959	1237	1			197
							1055	9									
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									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	95	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	109	1	5885	2	N	-0-					-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	168	1	8092	2	N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11993 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	811	1	2649	3	Y	183	197	1			220
							201	9									
03	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	821	1	3018	3	Y	89	189	1			120
							98	9									
04	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	930	1	2461	3	Y	141	174	1			87
							155	9									
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									

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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	482	1	2745	3	N	127					202
							140	9									
03	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	568	1	2080	3	N	169	190	1			181
							186	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2705	3	N	160	188	1			153
							176	9									
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									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	1304	1	7014	3	Y	665	575	1			361
							732	9									
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	1448	1	7453	3	Y	745	935	1			171
							820	9									
04	11400	X	9410	-0-	-1990	-0-	1401	1	7283	3	Y	660	565	1			266
							726	9									
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									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

02	30800	X	16368	-0-	-14432	-0-	263	1	14277	2	N	1662	1327	1			471
							1828	9									
03	34100	X	19120	-0-	-14980	-0-	309	1	16633	2	N	1980	2273	1			178
							2178	9									
04	31620	X	16655	-0-	-14965	-0-	298	1	14378	2	N	1799	1725	1			252
							1979	9									
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									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	250	1	1329	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	303	1	1478	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	311	1	1673	2	Y	45	34	1			23
							50	9									
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	265	1	1434	2	Y	21	25	1			12
							23	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
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	46	1	245	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	76	1	373	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
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	439	-0-	-57	-0-	67	1	364	2	Y	7	9	1			4
							8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	3556	-0-	-2744	-0-	514	1	2730	2	Y	284	276	1			151
							312	9									
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	822	1	4011	2	Y	310	357	1			104
							341	9									
04	6750	X	5672	-0-	-1078	-0-	832	1	4475	2	Y	332	266	1			170
							365	9									
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	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	884	1	4782	2	Y	253	303	1			143
							278	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1685	-0-	-275	-0-	1547	2	138	9	Y	125	123	1			66
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	1921	2	195	9	Y	177	184	1			59
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1889	2	179	9	Y	163	139	1			83
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	2025	-0-	-114	-0-	1942	2	83	9	Y	75	94	1			42

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	133	1	704	2	Y	29	22	1			16
							32	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	29	35	1			10
							32	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	732	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
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	406	-0-	-524	-0-	63	1	340	2	Y	3	9	1			2
							3	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
02	3388	X	2455	-0-	-933	-0-	2327	2	128	9	Y	116	191	1			104
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3348	2	158	9	Y	144	191	1			57
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3555	2	140	9	Y	127					184
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

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	504	1	2675	2	Y	101	81	1			54
							111	9									
03	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	335	1	1637	2	Y	69	100	1			23
							76	9									
04	4050	X	1957	-0-	-2093	-0-	293	1	1578	2	Y	78	61	1			40
							86	9									
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	2428	-0-	-1230	-0-	370	1	2002	2	Y	51	73	1			29
							56	9									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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

02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	219	1	1163	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	344	1	1678	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	304	1	1637	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
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	1924	-0-	-29	-0-	296	1	1603	2	Y	23	27	1			13
							25	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 090105 COMPL. DATE 08/16/1980 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10816 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 02/08/13

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	10					82
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					92
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					102
05	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	11 11	1 9	589	2	N	10					112
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	402 402	1 9	1920	2	N	365	186	1			291
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	116 116	1 9	1414	2	N	105	191	1			205

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1982	2	110	9	N	100					197
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2044	2	125	9	N	114	183	1	6	8	122
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1881	2	110	9	N	100	180	1			42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3164	#	2220	-0-	-944	-0-	38	1	2069	2	N	103	83	1			29
							113	9									
03	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	N	133	150	1			12
							146	9									
04	2550	#	2422	-0-	-128	-0-	47	1	2247	2	N	116	112	1			16
							128	9									
05	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	75	1	3404	2	N	154	141	1			29
							169	9									
06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	75	1	3111	2	N	139	140	1			28
							153	9									
*07	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	2	N	138	145	1			21
							152	9									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.3900) 96979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 6 RRCID -> 048103 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH 5663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN -A- WELL #: 4 RRCID -> 060595 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (2100) 96979 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 8 RRCID -> 057243 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 015023 COMPL. DATE 03/11/1960 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 056888 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

02	2800	N	3066	-0-	266	266	3066	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1336	-0-	-266	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	2	N	-0-					-0-
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-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 4 RRCID -> 138220 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2998 - 3002

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
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
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE POINT, EAST (3650) //CONT.// 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC //CONT.// 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN, A WELL #: 2 RRCID -> 051924 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3950) 96979 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053959 COMPL. DATE 11/22/1972 TOTAL DEPTH 5670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2799			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2799			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2799			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2799			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
02	3164 #	2510	-0-	-654	-0-	635	1	1875	3	N	-0-			-0-
03	3348 #	2768	-0-	-580	-0-	683	1	2085	3	N	-0-			-0-
04	3150 #	2559	-0-	-591	-0-	651	1	1908	3	N	-0-			-0-
05	3069 #	2511	-0-	-558	-0-	632	1	1879	3	N	-0-			-0-
06	2880 #	2372	-0-	-508	-0-	603	1	1769	3	N	-0-			-0-
07	2790 #	2376	-0-	-414	-0-	625	1	1751	3	N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH CENTRAL TEXAS OIL & GAS CO 802684
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (5990) 96979 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 1 RRCID -> 174668 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 5995 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	2			N	-0-					53
03	2038	N	1903	-0-	-135	-0-	1903	2			N	-0-					53
04	1830	N	1267	-0-	-563	-0-	1267	2			N	-0-					53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15597		15597	-0-	-0-	-0-	15540	2	57	9	N	52					145
03	21584		21584	-0-	-0-	-0-	21508	2	76	9	N	69					214
04	16636		16636	-0-	-0-	-0-	16601	2	35	9	N	32	159	1			87
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

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		52	-0-	52	52	20	1	32	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	52					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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-			-0-
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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

02	112	N	36	-0-	-76	-0-	10	1	26	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	N	-0-			-0-
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	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	124	-0-	-30 B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

YEARY (CAMPBELL) //CONT.// 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

02	16744		2627	-0-	-14117	-0-	2588	2	39	9	N	35					190
03	18538		2699	-0-	-15839	-0-	79	1	2574	2	N	42					232
							46	9									
04	17940		2528	-0-	-15412	-0-	67	1	2429	2	N	29	196	1			65
							32	9									
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									

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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
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-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2					5
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			Y	-0-					5
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					5
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					113
03	3968 #	171	-0-	-3797	-0-	170	2	1	9	Y	1					114
04	3840 #	3675	-0-	-165	-0-	3669	2	6	9	Y	5					119
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

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	607	2	3	9	Y	3					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			Y	-0-					5
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

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

02 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	112	N	110	-0-	-2		-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26		-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115		-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		8421	-0-	8421	8421	298	1	8123	2	Y	-0-					38
03		0	18050	-0-	18050	26471	18014	2	36	9	Y	33					71
*04	16800		17051	-0-	251	26722	16995	2	56	9	Y	51	51	1			71
*05	17360		18850	-0-	1490	28212	18761	2	89	9	Y	81	83	1			69
*06	16800		17620	-0-	820	29032	17542	2	78	9	Y	71	77	1			63
07	17360		NO RPT	-0-	-17360	11672					Y	NO RPT					63

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	1652	N	1403	-0-	-249	-0-	141	1	1260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	269	1	514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	1316	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	1399	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-	2	1			4
04	1980	X	1221	-0-	-759	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			4
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1036	N	611	-0-	-425	-0-	611	3			Y	-0-					62
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	572	3			Y	-0-					62
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-					62
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12292	X	2242	-0-	-10050	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	2512	-0-	-9206	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	X	1812	-0-	-64	-0-	208	1	1602	2	N	2	2	8			9
							2	9									
03	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	221	1	1706	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1920	X	1892	-0-	-28	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					9
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

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7896	X	5151	-0-	-2745	-0-	602	1	4549	2	N	-0-					9
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	782	1	9410	2	N	-0-					9
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	763	1	14498	2	N	-0-					9
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

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
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-					13
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-					13
04	450	X	435	-0-	-15	-0-	44	1	391	2	N	-0-					13
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		1275	-0-	1275	175879	69	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		2014	-0-	2014	177893	133	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		2084	-0-	2084	179977	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	4575	-0-	4575	351134	372	1	4203	2	N	-0-					29
03	SWR	10	5046	-0-	5046	356180	346	1	4700	2	N	-0-					29
04	SWR	10	4870	-0-	4870	361050	345	1	4525	2	N	-0-					29
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

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	2494	2	9	9	N	8	150	1			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3325	2	18	9	N	16					16
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	N	3					19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-
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-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	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 #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	130	1	472	2	N	1	5	1			7
							1	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	1					8
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	195	1	426	2	N	5					13
							6	9									
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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	5140	-0-	5140	5140	159	1	4981	3	N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	4820	-0-	4820	9960	161	1	4659	3	N	-0-						-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	N	-0-						-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-						-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	15	1	437	3	N	-0-						-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2138	1000	3			N	-0-					-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	32	1	1928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	43	1	2060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4206	40	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5917	13	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7881	X	1964	-0-	-5917	-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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	447	1	14684	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	484	1	15161	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	440	1	12724	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	3	N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

02	14B2 EXT		2078	-0-	2078	2078	61	1	2017	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4524	-0-	4524	6602	140	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	7610	X	1008	-0-	-6602	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	256	1	8412	3	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	171	1	5346	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3671	-0-	671	671	122	1	3540	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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

02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6890

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1084 C RRCID -> 075896 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	8904 X	1999	-0-	-6905	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
03	9083 X	2811	-0-	-6272	-0-	2811	3		Y	-0-			-0-
04	8790 X	2574	-0-	-6216	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
*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-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	151	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2278	-0-	-1442	-0-	132	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	138	1	2169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	381	1	6296	2	Y	22	53	1			14
							24	9									
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	370	1	6012	2	Y	16					30
							18	9									
04	6030	X	5364	-0-	-666	-0-	322	1	5032	2	Y	9					39
							10	9									
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									

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
02	3528	X	2570	-0-	-958	-0-	146	1	2405	2	Y	17	42	1			11
							19	9									
03	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	174	1	2822	2	Y	15					26
							17	9									
04	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	162	1	2540	2	Y	7					33
							8	9									
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									

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
02	2268	X	332	-0-	-1936	-0-	19	1	311	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
03	2511	X	91	-0-	-2420	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		623	-0-	623	623	37	1	579	2	Y	6	1	1			6
							7	9									

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	8333	-0-	5533	16857	476	1	7834	2	Y	21	43	1			13
							23	9									
03	26813	X	9956	-0-	-16857	-0-	576	1	9362	2	Y	16					29
							18	9									
04	9570	X	7631	-0-	-1939	-0-	457	1	7165	2	Y	8					37
							9	9									
05	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	478	1	7882	2	Y	15					52
							17	9									
06	9630	X	6076	-0-	-3554	-0-	328	1	5740	2	Y	7					59
							8	9									
07	9951	X	6791	-0-	-3160	-0-	406	1	6372	2	Y	12	54	1			17
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	289	-0-	-2847	-0-	16	1	272	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		1105	-0-	1105	1105	66	1	1032	2	Y	6	1	1			6
							7	9									

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

02	7252	X	6314	-0-	-938	-0-	361	1	5950	2	Y	3	25	1			2
							3	9									
03	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	353	1	5731	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	7770	X	5214	-0-	-2556	-0-	313	1	4899	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	7316	X	5419	-0-	-1897	-0-	310	1	5106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	262	1	4570	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	7006	X	5280	-0-	-1726	-0-	315	1	4955	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	3	22	1			2
							3	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	39	1	668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

02	20384	X	16302	-0-	-4082	-0-	1311	1	14910	2	Y	74	186	1			46
							81	9									
03	21731	X	16841	-0-	-4890	-0-	1403	1	15376	2	Y	56					102
							62	9									
04	20580	X	16718	-0-	-3862	-0-	1401	1	15283	2	Y	31					133
							34	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	179032	X	22181	-0-	-156851	-0-	354	1	21791	2	N	33					97
							36	9									
03	198214	X	22861	-0-	-175353	-0-	392	1	22444	2	N	23					120
							25	9									
04	191820	X	20923	-0-	-170897	-0-	380	1	20522	2	N	19					139
							21	9									
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									

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
02	7252	X	2758	-0-	-4494	-0-	210	1	2545	2	Y	3	46	1			2
							3	9									
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	574	1	7524	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	429	1	5753	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	X	817	-0-	-471	-0-	62	1	751	2	Y	4	23	1			3
							4	9									
03	1643	X	914	-0-	-729	-0-	65	1	846	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	324	1	3918	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	237	1	3107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	520	1	6287	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
03	6696	X	4432	-0-	-2264	-0-	314	1	4117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	444	1	5952	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	652	1	7880	2	Y	7	54	1			5
							8	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	398	1	5222	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1503	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2134	-0-	-1198	-0-	163	1	1970	2	Y	1	121	1			1
							1	9									
03	3689	X	1811	-0-	-1878	-0-	128	1	1681	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1401	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2483	-0-	-485	-0-	217	1	2263	2	Y	3					11
							3	9									
03	3286	X	2416	-0-	-870	-0-	326	1	2086	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	199	1	1669	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
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									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	794	1	7462	2	Y	90	87	1			110
							99	9									
03	9579	X	6627	-0-	-2952	-0-	601	1	6002	2	Y	22	90	1			42
							24	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	709	1	8177	2	Y	92	90	1			44
							101	9									
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									

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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	102	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5791	-0-	-593	-0-	506	1	5270	2	Y	14					44
							15	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	658	1	4218	2	Y	14	23	1			35
							15	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	378	1	3177	2	Y	20	20	1			35
							22	9									
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

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
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	126	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5862	2	Y	72	77	1			89
							79	9									
03	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	601	1	6001	2	Y	21	72	1			38
							23	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	555	1	6397	2	Y	71	75	1			34
							78	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1418	-0-	-122	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	217	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	167	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

02	2016	N	1901	-0-	-115	-0-	167	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	293	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	226	1	1896	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	277	1	2882	2	Y	1					4
							1	9									
03	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	484	1	3101	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	371	1	3115	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
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									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	150	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	261	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1689	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	882	-0-	-490	-0-	77	1	804	2	Y	1					4
							1	9									
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	918	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	831	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
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									

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
02	1708	N	846	-0-	-862	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					2
03	1519	N	880	-0-	-639	-0-	119	1	760	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

02	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	137	1	1421	2	Y	1					3
							1	9									
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	239	1	1532	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1545	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
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									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	402	1	4183	2	Y	43					133
							47	9									
03	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	715	1	4580	2	Y	59	69	1			123
							65	9									
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	536	1	4495	2	Y	112	71	1			164
							123	9									
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									

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

02	616	N	532	-0-	-84	-0-	47	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	84	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	228	1	2372	2	Y	3					8
							3	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	354	1	2267	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	245	1	2058	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	67	1	698	2	Y	1					3
							1	9									
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	115	1	735	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	87	1	727	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
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									

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
02	6412	X	5747	-0-	-665	-0-	504	1	5242	2	Y	1					3
							1	9									
03	7099	X	6741	-0-	-358	-0-	910	1	5831	2	Y	-0-	1	1			2
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	681	1	5718	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
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									

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
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	240	1	1870	2	Y	4					8
							4	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	Y	4					11
							4	9									
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									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	3640	X	3354	-0-		-286	-0-	320	1	3004	2	Y	27	30	1			34
								30	9									
03	3999	X	3439	-0-		-560	-0-	312	1	3118	2	Y	8	28	1			14
								9	9									
04	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	266	1	3065	2	Y	26	28	1			12
								29	9									
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									

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. 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	728	N	697	-0-		-31	-0-	61	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-		-28	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-		-0-	-0-	82	1	687	2	Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

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	2151	X	2151	-0-		-0-	-0-	242	1	1885	2	Y	22					85
								24	9									
03	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	402	1	3107	2	Y	59	74	1			70
								65	9									
*04	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	371	1	2577	2	Y	33					103
								36	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6661	X	6661	-0-		-0-	-0-	74	1	6573	2	Y	13					42
								14	9									
03	7657	X	7657	-0-		-0-	-0-	89	1	7548	2	Y	18	22	1			38
								20	9									
04	7160	X	7160	-0-		-0-	-0-	85	1	7038	2	Y	34	22	1			50
								37	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3752	X	3411	-0-		-341	-0-	298	1	3098	2	Y	14					45
								15	9									
03	4123	X	3905	-0-		-218	-0-	524	1	3360	2	Y	19	23	1			41
								21	9									
04	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	407	1	3417	2	Y	37	23	1			55
								41	9									
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									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	868	N	738	-0-		-130	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	844	-0-		-86	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-		-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	1204	-0-		-224	-0-	13	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	18	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	17	1	1417	2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1316	N	1215	-0-		-101	-0-	106	1	1107	2	Y	2					7
								2	9									
03	1457	N	1391	-0-		-66	-0-	187	1	1200	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
04	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	145	1	1217	2	Y	6	4	1			9
								7	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	2996	X	2746	-0-		-250	-0-	240	1 3 9	2503	2	Y	3					4
03	3317	X	3123	-0-		-194	-0-	421	1 6 9	2696	2	Y	5	2	1			7
04	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	321	1 11 9	2694	2	Y	10	4	1			13
05	3224	X	3128	-0-		-96	-0-	316	1 2 9	2810	2	Y	2					15
06	3030	X	2889	-0-		-141	-0-	348	1 7 9	2534	2	Y	6	12	1			9
07	3131	X	3099	-0-		-32	-0-	416	1 3 9	2680	2	Y	3	7	1			5

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. 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	2156	N	2102	-0-		-54	-0-	184	1 1 9	1917	2	Y	1					3
03	2387	N	2151	-0-		-236	-0-	290	1 2 9	1859	2	Y	2	2	1			3
04	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	207	1 2 9	1740	2	Y	2	2	1			3
05	2325	N	2007	-0-		-318	-0-	203	1 1 9	1803	2	Y	1					4
06	2070	N	1546	-0-		-524	-0-	186	1 1 9	1359	2	Y	1	3	1			2
07	2015	N	1885	-0-		-130	-0-	253	1 6 9	1626	2	Y	5	1	1			6

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. 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	5572	X	4964	-0-		-608	-0-	435	1 1 9	4528	2	Y	1					3
03	6138	X	5870	-0-		-268	-0-	792	1 2 9	5076	2	Y	2	2	1			3
04	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	601	1 3 9	5047	2	Y	3	2	1			4
05	6107	X	5854	-0-		-253	-0-	592	1 1 9	5261	2	Y	1					5
06	5910	X	5398	-0-		-512	-0-	651	1 2 9	4745	2	Y	2	4	1			3
07	5859	X	5811	-0-		-48	-0-	781	1 4 9	5026	2	Y	4	2	1			5

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. 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	1148	N	950	-0-		-198	-0-	83	1 1 9	866	2	Y	1					3
03	1271	N	955	-0-		-316	-0-	129	1 2 9	824	2	Y	2	2	1			3
04	871	N	871	-0-		-0-	-0-	93	1 2 9	776	2	Y	2	2	1			3
05	1054	N	850	-0-		-204	-0-	86	1 1 9	763	2	Y	1					4
06	930	N	614	-0-		-316	-0-	74	1 1 9	539	2	Y	1	3	1			2
07	899	N	655	-0-		-244	-0-	88	1 2 9	565	2	Y	2	1	1			3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4704	X	4509	-0-	-195	-0-	394 14	1 9	4101	2	Y	13					44
03	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	679 21	1 9	4351	2	Y	19	23	1			40
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	504 39	1 9	4230	2	Y	35	23	1			52
05	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	495 9	1 9	4393	2	Y	8					60
06	5010	X	3709	-0-	-1301	-0-	445 17	1 9	3247	2	Y	15	47	1			28
*07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	728 4	1 9	4684	2	Y	4	22	1			10

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	443 112	1 9	918	2	Y	102	106	1			48
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	493 234	1 9	857	2	Y	213	144	1			117
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	408 97	1 9	636	2	Y	88	146	1			59
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	345 123	1 9	617	2	Y	112	62	1			109
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	408 80	1 9	24	2	Y	73	151	1			31
07	899	N	465	-0-	-434	-0-	353 72	1 9	40	2	Y	65	39	1			57

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	710	2	Y	338	81	1			264
							372	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	256	364	1			156
							282	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	Y	322	355	1			123
							354	9									
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									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2519	-0-	-281	2990	238	1	2279	2	Y	2	71	1			1
							2	9									
03	3100	N	1850	-0-	-1250	1740	283	1	1565	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2573	X	833	-0-	-1740	-0-	128	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	5780	-0-	-1864	-0-	657	1	5108	2	Y	14					60
							15	9									
03	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	768	1	5938	2	Y	25	52	1			33
							28	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	826	1	5732	2	Y	16					49
							18	9									
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									

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2955	-0-	-825	-0-	337	1	2617	2	Y	1					3
							1	9									
03	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	397	1	3066	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	438	1	3041	2	Y	1					4
							1	9									
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									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	230	1	1787	2	Y	7					23
							8	9									
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	277	1	2141	2	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	304	1	2109	2	Y	9					26
							10	9									
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									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	1318	2	Y	6					18
							7	9									
03	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	153	1	1180	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	256	1	1775	2	Y	9					21
							10	9									
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									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4900	X	4719	-0-		-181	-0-	558	1	4118	2	N	39					276
								43	9									
03	5177	X	4688	-0-		-489	-0-	612	1	4024	2	N	47	196	1			127
								52	9									
04	4530	X	3612	-0-		-918	-0-	463	1	3127	2	N	20					147
								22	9									
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									

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
02	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	149	1	1159	2	Y	8					24
								9	9									
03	2697	N	1757	-0-		-940	-0-	199	1	1538	2	Y	18	21	1			21
								20	9									
04	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	178	1	1237	2	Y	10					31
								11	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	119	1	3888	2	Y	19					139
								21	9									
03	4061	X	3893	-0-		-168	-0-	142	1	3731	2	Y	18					157
								20	9									
04	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	103	1	3570	2	Y	32					189
								35	9									
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									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	101	1	1984	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
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									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	423	1	4042	2	Y	110	106	1			52
							121	9									
03	4464	X	2363	-0-	-2101	-0-	342	1	1892	2	Y	117	105	1			64
							129	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	479	1	2646	2	Y	89	94	1			59
							98	9									
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									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	421	1	4023	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
03	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	690	1	3821	2	Y	40	27	1			22
							44	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	638	1	3523	2	Y	20	29	1			13
							22	9									
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									

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
02	1848	N	518	-0-	-1330	-0-	47	1	449	2	Y	20	25	1			9
							22	9									
03	1860	N	446	-0-	-1414	-0-	62	1	345	2	Y	35	25	1			19
							39	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	12	23	1			8
							13	9									
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									

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
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	191	1	1827	2	Y	55	50	1			26
							61	9									
03	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	310	1	1716	2	Y	117	79	1			64
							129	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	285	1	1572	2	Y	59	84	1			39
							65	9									
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-

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
02	14756	X	92	-0-	-14664	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					65
03	15438	X	2652	-0-	-12786	-0-	208	1	2444	2	Y	-0-					65
04	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	816	1	15287	2	Y	-0-					65
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

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
02	15708	X	13751	-0-	-1957	-0-	887	1	12864	2	Y	-0-					282
03	18228	X	16159	-0-	-2069	-0-	1269	1	14890	2	Y	-0-					282
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	484	1	9063	2	Y	-0-					282
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									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12936	X	9714	-0-	-3222	-0-	9640	2	74	9	Y	67	109	1			53
03	13299	X	5741	-0-	-7558	-0-	5729	2	12	9	Y	11					64
04	12600	X	3299	-0-	-9301	-0-	3280	2	19	9	Y	17					81
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

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
02	5796	X	4634	-0-	-1162	-0-	4579	2	55	9	Y	50	78	1			39
03	6417	X	4996	-0-	-1421	-0-	4978	2	18	9	Y	16					55
04	6210	X	4001	-0-	-2209	-0-	3959	2	42	9	Y	38					93
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

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
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3241	2	110	9	Y	100	174	1			76
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4345	2	130	9	Y	118	128	1			66
04	9030	X	7190	-0-	-1840	-0-	7111	2	79	9	Y	72	69	1			69
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

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
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3429	2	61	9	Y	55	63	1			41
03	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2509	2	42	9	Y	38	58	1			21
04	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	2885	2	53	9	Y	48	22	1			47
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

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
02	6160	X	5421	-0-	-739	-0-	5347	2	74	9	Y	67	65	1			51
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6935	2	87	9	Y	79	86	1			44
04	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4761	2	41	9	Y	37	46	1			35
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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	579	2	15	9	Y	14	14	1			11
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	8	1			18
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

02	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			Y	-0-					112
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					112
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			Y	-0-					112
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

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 11348

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2					72
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6					78
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1041	2	4	9	Y	4					82
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	862	2	19	9	Y	17	19	1			13
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	992	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	865	2	19	9	Y	17	11	1			16
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

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	1960	X	437	-0-	-1523	-0-	430	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	806	X	459	-0-	-347	-0-	453	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	780	X	406	-0-	-374	-0-	393	2	13	9	Y	12	4	1			11
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

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
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	651	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	X	565	-0-	-210	-0-	557	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	Y	14	5	1			13
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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-